

工程编号：2408-440310-04-01-534900001

深圳市建设工程施工招标 投 标 文 件

工程名称：220千伏晨辉输变电工程（土建部分）

投标文件内容：资格标

投标人：广东电网能源发展有限公司

日期：2026年1月7日

目录

一、资信标要求一览表	3
1、法定代表人（单位负责人）身份证明	4
2、授权委托书	5
二、企业基本情况	6
(1) 投标人企业营业执照	7
(2) 资质证书	7
(3) 安全生产许可证有效影印件	11
(4) 质量管理体系认证证书	12
(5) 职业健康安全管理体系认证证书	14
(6) 环境管理体系认证证书	16
(7) 绿色管理体系认证证书	18
(8) 信息安全管理体系建设证书	19
(9) 企业信用等级证书、广东省守合同重信用企业（连续二十四年）	21
(10) 基本存款账户	21
(11) 企业近年工程质量、安全情况承诺函	23
三、投标人近 3 年已完成同类业绩	28
(1) 深圳供电局有限公司 110 千伏石壁龙变电站施工	29
(2) 清远 500 千伏清城输变电工程施工	35
(3) 深圳供电局有限公司 500 千伏深汕（玺山）变电站工程施工	44
(4) 粤港澳大湾区 500 千伏外环东段工程（汕尾段）施工	54
(5) 茂名 500 千伏电白输变电工程施工	63
四、拟派项目经理（建造师）近 3 年在建或已完成同类业绩	72
五、投标人近 3 年所获奖项	82
六、拟派项目管理机构配备情况	111
七、施工投标承诺函	165
八、其他	173
(一) 声明函	173
(二) 在南方电网公司供应链统一服务平台完成了登记建档的证明截图	174
(三) 南方电网公司承包商资信评价	176
(四) 近年财务状况	180

一、资信标要求一览表

序号	资信要素名称	有关要求或说明
1	企业基本情况	投标人营业执照, 资质证书, 质量管理、环境管理、职业健康安全管理体系认证情况, 近年(2022年1月1日至投标截止日)没有发生过一般及以上事故、无重大设备、重大质量事故承诺函, 近年(2021年1月1日至投标截止日)没有发生过一般及以上事故、无重大安全事故承诺函。《企业基本情况一览表》证明材料: 企业营业执照, 资质证书, 安全管理体系认证, 质量事故承诺函, 安全事故承诺函。
2	投标人近3年已完成同类业绩	近3年(2022年1月1日至投标截止日)已完成同类业绩(不超过5项, 以竣工验收证明时间为准)。企业提供不多于5项企业业绩, 超出5项业绩的按《投标人业绩汇总一览表》顺序取前5项业绩。 《投标人业绩汇总一览表》证明材料: 提供合同关键页和竣工验收证明。 注: 合同关键页应包含项目名称、签约主体、项目概况、合同金额、合同签订时间、合同签字盖章页等, 竣工验收证明包括: 竣工验收报告或竣工验收证明(验收合格页、竣工验收合格日期页以及盖章页等), 同类工程业绩指装配式变电站(含PC、钢结构)、装配式建筑工程(非变电站建筑)、常规混凝土建筑施工的业绩。
3	拟派项目经理(建造师)近3年在建或已完成同类业绩	近3年(2022年1月1日至投标截止日)担任项目项目经理的同类业绩(在建或已完成同类业绩, 不超过3项, 以合同签订或竣工验收证明时间为准), 提供不多于3项项目经理业绩, 超出3项业绩的按顺序取前3项业绩。 《拟派项目经理(建造师)业绩一览表》证明材料: 在建项目提供合同关键页, 已完成项目提供合同关键页和竣工验收证明, 以及拟派本项目管理人员须提供在本单位投标截止日期前半年内连续3个月的社保证明。 注1、合同关键页应包含项目名称、签约主体、项目概况、合同金额、合同签订时间、合同签字盖章页等, 竣工验收证明应包括: 竣工验收报告或竣工验收证明(验收合格页、竣工验收合格日期页以及盖章页等)(如上述证明材料均未能体现项目经理任职信息的还需提供其他佐证材料的原件扫描件)。同类工程业绩指装配式变电站(含PC、钢结构)、装配式建筑工程(非变电站建筑)、常规混凝土建筑施工的业绩。 2、上述工程以具体项目合同(如上述证明材料均未能体现项目经理任职信息的还需提供其他佐证材料的原件扫描件)为准。 3、对于含多个施工项目的标的, 按配置第1个项目经理进行评审, 作为本项得分。
4	投标人近3年所获奖项	近3年(2022年1月1日至投标截止日)房屋建筑或电力建筑工程等同类业绩获奖情况(不超过5项, 以奖项出具时间为准), 如超出5项奖项的按《获奖汇总一览表》顺序取前5项奖项。 《投标人获奖一览表》证明材料: 提供获奖证书扫描件。同一个项目同时获得不同等级奖项, 只认可等级高的奖项。
5	拟派项目管理机构配备情况	提供拟投入人员(包括项目经理、技术负责人、质量负责人、安全负责人、造价负责人、施工员、安全员、资料员、劳资专管员等所有项目管理班子成员)相应的注册证书或职称证书或岗位证书扫描件(优先配置配备齐全、人员职称、注册证书等级高的)。 (拟派项目管理机构人员必填项: 项目经理、技术负责人、质量负责人、安全负责人、造价负责人)
6	施工投标承诺函	提供施工投标承诺函, 原件扫描件。

备注: 资信要素不进行评审, 真实性通过公示予以监督。

1、法定代表人（单位负责人）身份证明

投标人名称: 广东电网能源发展有限公司

姓名: 谭昌友, 性别: 男, 年龄: 54, 职务: 董事长

系 广东电网能源发展有限公司 (投标人名称) 的法定代表人 (单位负责人)。

特此证明。

附: 法定代表人 (单位负责人) 身份证扫描件。



注: 本身份证明需由投标人加盖公章/电子印章。

2、授权委托书

本人 谭昌友 (姓名) 系 广东电网能源发展有限公司 (投标人名称) 的法定代表人 (单位负责人), 现委托 邓柏涛 (姓名) 为我方代理人。代理人根据授权, 以我方名义签署、澄清确认、递交、撤回、修改 220 千伏晨辉输变电工程 (土建部分) 本招标项目投标文件、签订合同和处理有关事宜, 其法律后果由我方承担。

招标人或招标代理机构收到撤销本授权的书面通知之前, 本授权书一直有效。被授权人签署的所有文件、协议和合同等 (在本授权书有效期内签署的) 不因授权的撤销而失效。

代理人无转委托权。

附: 法定代表人 (单位负责人) 身份证复印件/扫描件



委托代理人身份证复印件/扫描件



2025 年 12 月 23 日

二、企业基本情况

投标人企业名称	广东电网能源发展有限公司		
统一社会信用代码	91440000190324785G		
法定代表人姓名	谭昌友	企业资质类别及等级	1、电力工程施工总承包壹级 2、建筑工程施工总承包二级 3、承装（修、试）电力设施壹级 4、电力行业工程设计（送电工程、变电工程）专业甲级 5、电力工程调试企业能力资格甲级
公司注册地址	广州市荔湾区东风西路 40 号		
联系人	张进	联系电话及邮箱	020-81255645 GNFDeng3336@126. com

证明材料：投标人企业营业执照，资质证书，质量管理、环境管理、职业健康安全管理体系认证情况，近年（2022年1月1日至投标截止日）没有发生过一般及以上事故、无重大设备、重大质量事故承诺函，近年（2022年1月1日至投标截止日）没有发生过一般及以上事故、无重大安全事故承诺函。

填表要求：资质：填写由部委颁发的有效的企业资质及等级。

(1) 投标人企业营业执照



国家企业信用信息公示系统网址：<http://www.gsxt.gov.cn>

市场主体应当于每年1月1日至6月30日通过国家企业信用信息公示系统报送公示年度报告

国家市场监督管理总局监制

(2) 资质证书





建筑业企业资质证书

证书编号: D244806622

企 业 名 称: 广东电网能源发展有限公司

统一社会信用代码: 91440000190324785G

法 定 代 表 人: 谭昌友

注 册 地 址: 广东省广州市荔湾区东风西路 40 号

有 效 期: 至2030年09月08日
(请扫码查看各项资质有效期)

资 质 等 级: 建筑工程施工总承包二级



先关注广东省住房和城乡建设厅微信公众号, 进入“粤建办事”扫码查验

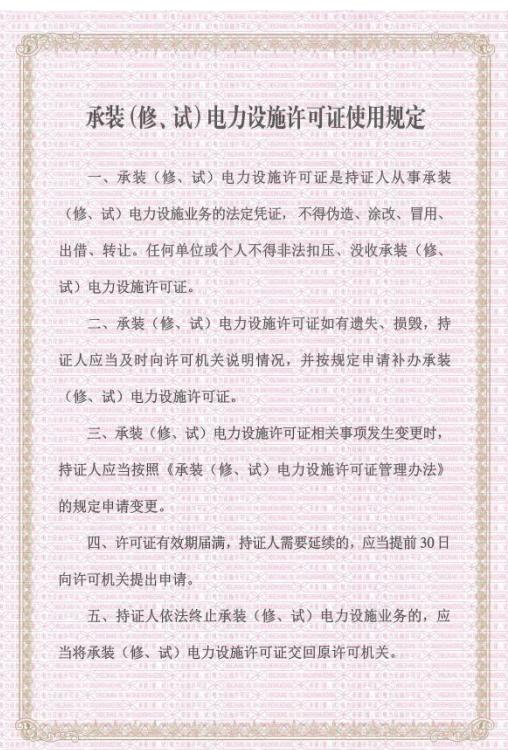
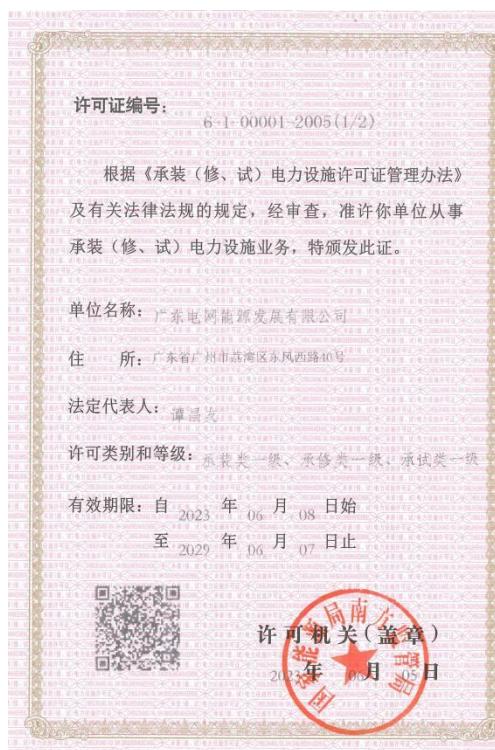
发证机关: 广东省住房和城乡建设厅

发证日期: 2023年10月14日

全国建筑市场监管公共服务平台查询网址: <http://jsic.mohurd.gov.cn>
广东省建设行业数据开放平台查询网址: <https://skpt.gdcic.net>

中华人民共和国
承装(修、试)电力设施许可证

(副本)



(3) 安全生产许可证有效影印件



(4) 质量管理体系认证证书





广东中之鉴认证有限公司

质量管理体系认证证书附件

NO:2070023Q10176R2L

兹 证 明

广东电网能源发展有限公司

质量管理体系覆盖

1. 广东电网能源发展有限公司

(广州市荔湾区西湾路 157 号)

覆盖范围: 资质许可范围内的电力工程设计、工程咨询, 资质许可范围内的电力工程施工总承包、建筑工程施工总承包

2. 广东电网能源发展有限公司

(广州市荔湾区东风西路 26 号)

覆盖范围: 资质许可范围内的电力工程施工总承包、建筑工程施工总承包, 资质许可范围内的电力工程设计、工程咨询

叶洪南
公司代表 (签名)



声明: 本证书的有效性取决于主证书有效。
本证书信息可在国家认证认可监督管理委员会官方网站 (www.cnca.gov.cn) 上查询。
证书时效及适用性可向认证机构查询: 网址: www.izozcc.com 或致电: 020-37889183。
中国广东省广州市天河区黄埔大道西 163 号富星商贸大厦东塔 151 (510620) 广东中之鉴认证有限公司

(5) 职业健康安全管理体系认证证书





广东中之鉴认证有限公司

职业健康安全管理体系认证证书附件

NO: 2070023S20106R2L

兹 证 明

广东电网能源发展有限公司

职业健康安全管理体系覆盖

1. 广东电网能源发展有限公司

(广州市荔湾区西湾路 157 号)

覆盖范围: 资质许可范围内的电力工程设计、工程咨询, 资质许可范围内的电力工程施工总承包、建筑工程施工总承包及相关管理活动

2. 广东电网能源发展有限公司

(广州市荔湾区东风西路 26 号)

覆盖范围: 资质许可范围内的电力工程施工总承包、建筑工程施工总承包, 资质许可范围内的电力工程设计、工程咨询及相关管理活动

公司代表 (签名)



中国认可
国际互认
管理体系
MANAGEMENT SYSTEM
CNAS C207-M

声明: 本证书的有效性取决于主证书有效。

本证书信息可在国家认监委官方网站 (www.cnca.gov.cn) 上查询。
证书时效及适用性可向认证机构查询: 网址: www.irozcc.com 或致电: 020-37889183。
中国广东省广州市天河区黄埔大道西 163 号富星商贸大厦东塔 151 (510620) 广东中之鉴认证有限公司

(6) 环境管理体系认证证书





广东中之鉴认证有限公司

环境管理体系认证证书附件

NO: 2070023E10323R2L

兹 证 明

广东电网能源发展有限公司

环境管理体系覆盖

1. 广东电网能源发展有限公司

(广州市荔湾区西湾路 157 号)

覆盖范围: 资质许可范围内的电力工程设计、工程咨询, 资质许可范围内的电力工程施工总承包、建筑工程施工总承包及相关管理活动

2. 广东电网能源发展有限公司

(广州市荔湾区东风西路 26 号)

覆盖范围: 资质许可范围内的电力工程施工总承包、建筑工程施工总承包, 资质许可范围内的电力工程设计、工程咨询及相关管理活动

叶振南

公司代表 (签名)



中国认可
国际互认
管理体系
MANAGEMENT SYSTEM
CNAS C207-M

声明: 本证书的有效性取决于主证书有效。

本证书信息可在国家认可认可监督管理委员会官方网站 (www.cnca.gov.cn) 上查询

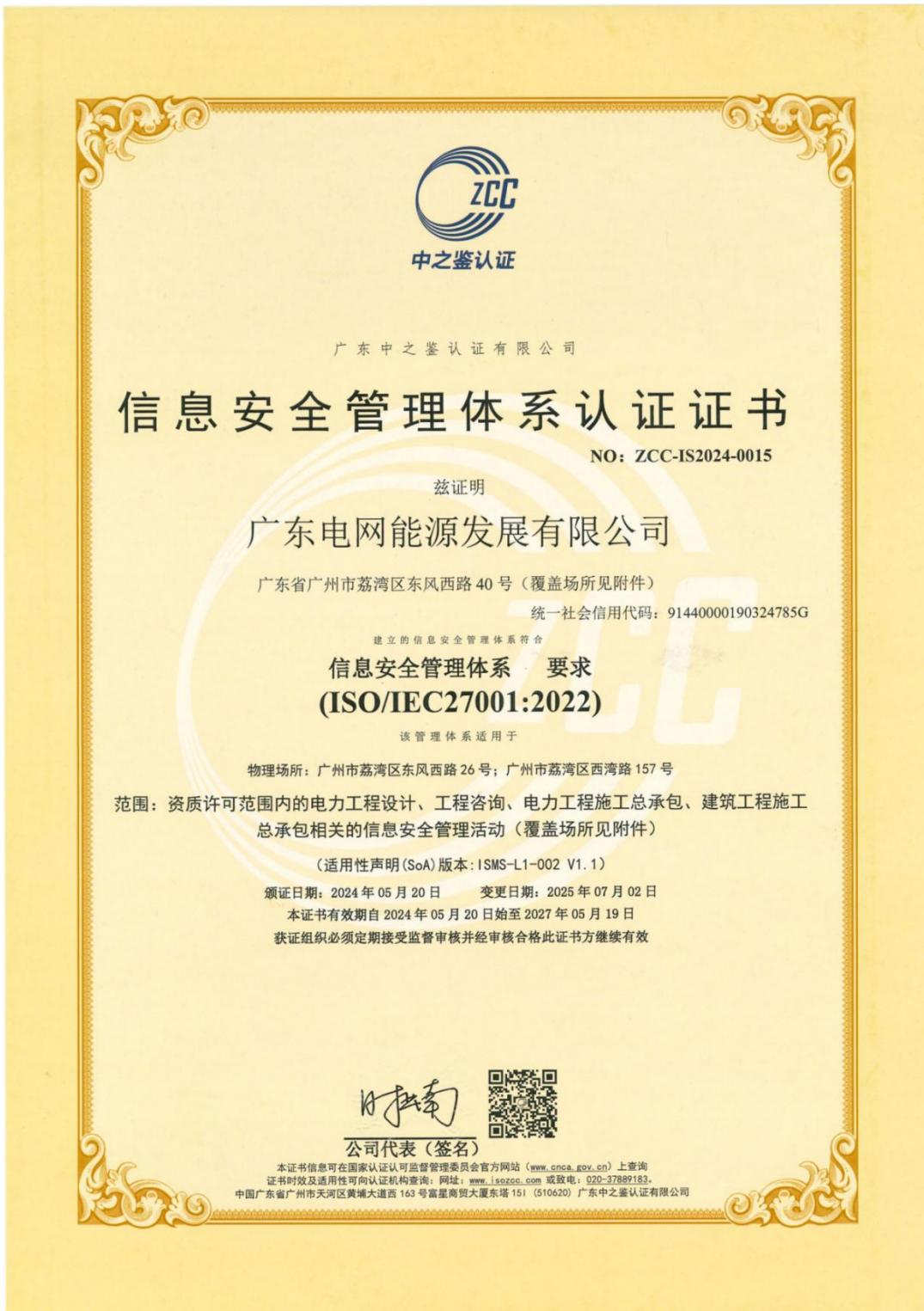
证书时效及适用性可向认证机构查询: 网址: www.iso2ccc.com 或致电: 020-37889183。

中国广东省广州市天河区黄埔大道西 163 号富星商贸大厦东塔 151 (510620) 广东中之鉴认证有限公司

(7) 绿色管理体系认证证书



(8) 信息安全管理体系建设认证证书





广东中之鉴认证有限公司

信息安全管理体系认证证书附件

NO: ZCC-IS2024-0015

兹证明

广东电网能源发展有限公司

信息安全管理体系覆盖

1. 广东电网能源发展有限公司

(广州市荔湾区西湾路 157 号)

覆盖范围: 资质许可范围内的电力工程设计、工程咨询, 资质许可范围内的电力工程施工总承包、建筑工程施工总承包

2. 广东电网能源发展有限公司

(广州市荔湾区东风西路 26 号)

覆盖范围: 资质许可范围内的电力工程施工总承包、建筑工程施工总承包, 资质许可范围内的电力工程设计、工程咨询

公司代表 (签名)

声明: 本证书的有效性取决于主证书有效。

本证书信息可在国家认证认可监督管理委员会官方网站 (www.cnca.gov.cn) 上查询

证书时效及适用性可向认证机构查询: 网址: www.iso20000.com 或致电: 020-37889183。

中国广东省广州市天河区黄埔大道西 163 号富星商贸大厦东塔 151 (510620) 广东中之鉴认证有限公司

(9) 企业信用等级证书、广东省守合同重信用企业（连续二十四年）



(10) 基本存款账户

基本存款账户信息

账户名称：



此件与原件相符，
再复印无效。

账户号码：

44001453101050276151

开户银行：中国建设银行股份有限公司广州西城支行

法定代表人： 谭昌友
(单位负责人)

基本存款账户编号： J5810001392608

2022年05月18日

建行广州西城支行

102001L211652845387566755

(11) 企业近年工程质量、安全情况承诺函

企业近年工程质量、安全情况承诺函

招标人: 深圳供电局有限公司

我公司近年在项目建设过程中的质量、安全情况如下:

2021年1月1日至投标截止日没有发生过一般及以上事故、无重大设备、重大质量事故。

2021年1月1日至投标截止日没有发生过一般及以上事故、无重大安全事故。

如发生过, 简述如下:

_____ /
_____ /

我公司承诺以上情况属实, 如弄虚作假, 我公司自愿接受南方电网公司承包商管理的相关处罚。

投 标 人 : 广东电网能源发展有限公司(公章)

单 位 地 址 : 广州市荔湾区东风西路40号

邮 政 编 码 : 510160

电 话 : 020-81255645

传 真 : 020-81259376

日 期 : 2026年1月7日

2021-2024 年安全无事故证明

中国南方电网

事故管理

首页 转到 个人信息 注销 帮助

新增事故报告 | 修改事故报告 | 事故报告浏览 | 汇总报表 | 统计分析 | 数据导入与导出 | 安全记录 | 批量打印 | 批量删除

您好, 张东寅, 欢迎访问事故信息管理系统。您这次登录的时间是: 2022-01-04 08:39

广东电网能源发展有限公司电力生产事故(年)综合统计表

2021 年(全年)

填报(汇总)单位(章): 广东电网能源发展有限公司 本表共 1 页, 第 1 页 制表日期 2022 年 1 月 4 日

类别	人身部分(人)						电网事故		设备事故		火灾事故		
	本月(年)			其中:			本年	其中:	本年	其中:	本年	其中:	
伤亡情况			重、特大事故			重、特大事故							重、特大事故
单位	次	死	重	次	死	重	次	重	特	次	重大		
	数	(人)	伤	数	(人)	伤	(次)	大	大	(次)	(次)		
合计	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
单位领导:	张东寅						审核人:	张东寅					
中国南方电网监制													
广州市升日科技有限公司提供技术支持													
未收到发生生产安全事故的报告。 安全监管部门													

中国南方电网

事故管理

首页 转到 个人信息 注销 帮助

新增事故报告 | 修改事故报告 | 事故报告浏览 | 汇总报表 | 统计分析 | 数据导入与导出 | 安全记录 | 批量打印 | 批量删除

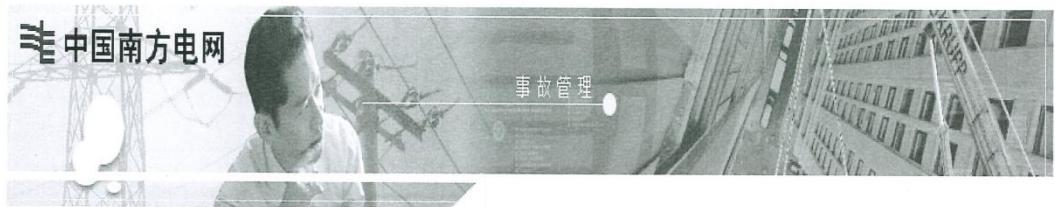
您好, 张东寅, 欢迎访问事故信息管理系统。您这次登录的时间是: 2023-01-03 09:05

广东电网能源发展有限公司电力生产事故(年)综合统计表

2022 年(全年)

填报(汇总)单位(章): 广东电网能源发展有限公司 本表共 1 页, 第 1 页 制表日期 2023 年 1 月 3 日

类别	人身部分(人)						电网事故		设备事故		火灾事故		
	本月(年)			其中:			本年	其中:	本年	其中:	本年	其中:	
伤亡情况			重、特大事故			重、特大事故							重、特大事故
单位	次	死	重	次	死	重	次	重	特	次	重大		
	数	(人)	伤	数	(人)	伤	(次)	大	大	(次)	(次)		
合计	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
单位领导:	张东寅						审核人:	张东寅					
中国南方电网监制													
广州市升日科技有限公司提供技术支持													



广东电网能源发展有限公司电力生产事故综合统计表
2024年1-12月

填报单位（章）：广东电网能源发展有限公司

本表共 1 页，第 1 页 制表日期 2024 年 1 月 9 日

类别 单位	人身部分（人）						电网事故			设备事故			火灾事故		
	1-12月（年） 伤亡情况			其中： 重、特大事故			1-12月 次数 (次)	其中： 重、特大事故		1-12月 月 次数 (次)	其中： 重、特大事故		1-12月 (年) 次数 (次)	其中： 重、特大事故	
	次 数 (次)	死 亡 (人)	重 伤 (人)	次 数 (次)	死 亡 (人)	重 伤 (人)		重 大 (次)	特 大 (次)		重 大 (次)	特 大 (次)		重 大 (次)	特 大 (次)
合计	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

单位领导：王晓明 审核人：李小军 制表人：张伟



广东电网能源发展有限公司电力生产事故综合统计表
2025年1-12月

填报单位（章）：广东电网能源发展有限公司

本表共 1 页，第 1 页 制表日期 2025 年 1 月 2 日

类别 单位	人身部分（人）						电网事故			设备事故			火灾事故		
	1-12月 伤亡情况			其中： 重、特大事故			1-12月 次数 (次)	其中： 重、特大事故		1-12月 月 次数 (次)	其中： 重、特大事故		1-12月 (年) 次数 (次)	其中： 重、特大事故	
	次 数 (次)	死 亡 (人)	重 伤 (人)	次 数 (次)	死 亡 (人)	重 伤 (人)		重 大 (次)	特 大 (次)		重 大 (次)	特 大 (次)		重 大 (次)	特 大 (次)
合计	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

单位领导：王晓明 审核人：李小军 制表人：张伟

2021-2024 年工程质量无事故证明

电力建筑业企业工程质量情况汇总表

填报单位：广东电网能源发展有限公司

2021年1-12月

表号: CEC 704号
制表机关: 中国电力企业联合会
批准机关: 国家统计局
批准文号: 国统制[2006]39号

批准文号：国统制[2006]39号

单位负责人:

统计负责人： 9

填表人: 320303

填报日期：2022年1月6日

电力建筑业企业工程质量情况汇总表

2020/01/12

技术支持：广东中网能源发展有限公司

表号: CEC 704号
制表机关: 中国电力企业联合会
批准机关: 国家统计局
批准文号: 国统制[2006]39号

单位负责人: 王经伟

统计负责人: 2011年

植物学报

填报日期：2022年8月2日

电力建筑业企业工程质量情况汇总表

2023年1月-12月

表号: CEC 704号
制表机关: 中国电力企业联合会
批准机关: 国家统计局
批准文号: 国统制[2006]39号

填报单位：广东电网能源发展有限公司

单位负责人:

统计负责人：

填表人: 吴伟鹏

填报日期: 2024年1月10日

电力建筑业企业工程质量情况汇总表

2024/3/10 10:00

表号: CEC 704号
制表机关: 中国电力企业联合会
批准机关: 国家统计局
批准文号: 国统制[2006]30号

填报单位：广元市利州区教育局

单位负责人: 

统计负责人： 王立新

填表人: 吴海鸥

填报日期: 2025年1月2日

三、投标人近3年已完成同类业绩

内容：近3年（2022年1月1日至投标截止日）已完成同类业绩（不超过5项，以竣工验收证明时间为准）。企业提供不多于5项企业业绩，超出5项业绩的按《投标人业绩汇总一览表》顺序取前5项业绩。

序号	建设单位	项目名称	中标金额或合同金额(万元)	开、竣工日期	项目所在地	项目类别	备注
1	深圳供电局有限公司	深圳供电局有限公司110千伏石壁龙变电站施工	2792.295	2021.09.09-2023.12.31	深圳	装配式变电站、常规混凝土建筑工程施工	
2	广东电网有限责任公司清远供电局	清远500千伏清城输变电工程施工	21799.9806	2021.06.18-2022.04.22	清远	装配式变电站、常规混凝土建筑工程施工	
3	深圳供电局有限公司	深圳供电局有限公司500千伏深汕（玺山）变电站工程施工	22649.5326	2022.09.16-2023.12.30	深汕	装配式变电站、常规混凝土建筑工程施工	
4	广东电网有限责任公司汕尾供电局	粤港澳大湾区500千伏外环东段工程（汕尾段）施工	42104.99	2022.08.02-2023.06.29	汕尾	装配式变电站、常规混凝土建筑工程施工	
5	广东电网有限责任公司茂名供电局	茂名500千伏电白输变电工程施工	30216.9892	2022.11.21-2023.11.30	茂名	装配式变电站、常规混凝土建筑工程施工	

证明材料：提供合同关键页和竣工验收证明。

注：合同关键页应包含项目名称、签约主体、项目概况、合同金额、合同签订时间、合同签字盖章页等，竣工验收证明包括：竣工验收报告或竣工验收证明（验收合格页、竣工验收合格日期页以及盖章页等），同类工程业绩指装配式变电站（含PC、钢结构）、装配式建筑工程（非变电站建筑）、常规混凝土建筑工程施工的业绩。

(1) 深圳供电局有限公司110千伏石壁龙变电站施工



深圳供电局有限公司 110 千伏石壁龙变电站
施工合同

CHINA
SOUTHERN POWER
GRID

合同编号: 0900002021010310GXZH00095

甲方: 深圳供电局有限公司

乙方: 广东电网能源发展有限公司

签订地点: 深圳市罗湖区

第一节 合同协议书

发包人: 深圳供电局有限公司

承包人: 广东电网能源发展有限公司

鉴于发包人为建设 深圳供电局有限公司110千伏石壁龙变电站施工 工程, 通过公开招标, 择优选择一家有经验的工程承包人按本合同规定承担上述工程施工工作, 并通过 2021年3月30日 的中标通知书接受了承包人提交的工程投标。

1 工程概况

本期建设63兆伏安主变压器3台: 110千伏出线3回 (GIS设备本期按近期规模建齐); 10千伏出线4回; 每台主变10千伏侧安装3组5兆乏并联电容器。110千伏采用单母线分段接线, #2主变跨接在两段母线上; 10千伏采用单母线双分段四段母线接线, #2主变双臂进线。主变采用三相、两卷、自冷、有载调压变压器。110千伏采用户内GIS设备, 10千伏采用户内金属铠装移开式开关柜。变电站总用地面积2930平方米, 红线内面积2870平方米。变电站总建筑面积3021平方米。

对侧110千伏洋台变电站间隔扩建工程: 本期扩建110千伏出线1回, 至110千伏石壁龙站。

110千伏维持单母线分段接线。110千伏采用户内GIS设备, 短路电流40千安。本期在预留位置扩建, 无新征用地。对侧220千伏西乡变电站间隔改造工程: 本期利用已有间隔扩建2回110千伏出线, 更新间隔内电流互感器。本期建设220千伏西乡站至110千伏石壁龙站双回110千伏线路, 西乡变侧更换相关间隔原有1套线路保护, 每回线路配置1套光纤电流差动保护。

详见招标文件, 具体规模以施工图纸为准。

2 承包范围

※变电部分: 施工图纸范围内的变电建筑、安装、调试工程, 包括样板点建设、业主项目部板房搭建、白蚁防治、母线包绝缘、规程规范内的特殊试验、远动系统 (站外部分) 本侧及对侧投产前所需完成一二次设备相关调试 (若有): 涉及的运行站内公共保护设备的调试, 名称更新等工作, 对侧站内交流耐压等试验及相关厂家服务, 进站道路混凝土路面, 临时施工用电 (若有: 包含改迁煤、燃气及通信管网等市政项目), 配合电子化移交提资 (含本侧及对侧)、参数上报、启动方案编写及配合办理施工许可手续、余土外运及排放 (运距经发包人确认后据实结算; 余土受纳费若有, 则执行当期深圳市政府部门相关文件并经公司审核流程审定计取, 文件依据需由中标单位配合提供)、施工围挡等。但其中建筑工程不包括: 临时工程 (包括水源), 配套站外水源及站外排水 (已年度框架招标)、消防工程 (消防设备及管道、火灾报警系统、主变水喷雾灭火系统及气体消防系统); 安装工程不包括:

通信及管道光缆敷设 (已年度框架招标)、防盗报警及视频监控安装 (已年度框架招标), 电子化移交服务 (已年度框架招标)、新建和改建变电站电力监控系统等级保护测评及安全防护评估技术服务 (已年度框架招标)、基建项目检测监测服务 (已年度框架招标)、配套市政水利工程 (已年度框架招标)。

3 建设目标

全过程项目质量目标: 规范达标、绿色可靠、文档齐全、零缺陷作为质量总体目标。杜绝重大设备一般及以上质量事故, 确保工程无永久性缺陷。满足国家、行业、中国南方电网有限责任公司质量标准、控制标准和验收规范, 在质量管理过程中达到或超过质量标准, 通过各级验收合格并完成启动投产。

安全目标: 杜绝人身死亡事故、杜绝人身重伤事故。

文明施工目标: 按照《基建安全管理业务指导书》的要求和标准布置施工现场的文明施工设施, 创造良好和规范的安全文明施工环境。按中国南方电网有限责任公司及工程所在地电网公司有关要求和标准。满足南方电网公司标准设计和典型造价、绿色电网建设行动指南要求。

承包商要执行南方电网公司规章制度, 全面开展标准建设工作。

计划开工日期为 2021年6月01日, 计划竣工日期为 2022年3月25日, 总日历天数 297

天。实际开工日期以发包人和监理发布的开工日期为准，相应竣工日期根据实际开工日期相应顺延。

4 承包人项目经理

承包人项目经理：（1）项目经理姓名：邓志茂，全权负责项目的施工管理、安全管理、质量管理
工作（具体以合同签订为准）

（2）每月在施工现场的时间要求不少于22天（每天按8小时算），每少一天，承包人应向发包人支付人民币壹仟元整违约金。

（3）承包人项目经理未经批准，擅自离开施工现场的违约责任 执行中国南方电网有限公司基建
管理管理相关要求。

5 合同文件构成

下列文件一起构成合同文件：

- （1）本合同协议书；
- （2）中标通知书；
- （3）专用合同条款及合同附件；
- （4）通用合同条款；
- （5）招标文件（含答疑及澄清）；
- （6）投标函及投标文件（含澄清）；
- （7）技术标准和要求；
- （8）图纸；
- （9）已标价工程量清单（或报价书）；
- （10）其他合同文件；
- （11）正版标准设计和典型造价（G1-G4 层）。

本合同各文件互为补充和解释，如发现歧义和矛盾，应按照本协议书第 5 条所列文件先后次序，
以所列顺序在前的文件为准。当专用合同条款与通用合同条款发生冲突，应以专用合同条款为准。

6 合同价格及支付条件

6.1 合同总价为人民币（大写）暂定价 贰仟柒佰玖拾贰万贰仟玖佰伍拾元整（¥27,922,950.00 元）
（含税，税率 9%。税金费用执行国家及工程所在地政府的最新增值税相关规定，并执行《住房和城
乡建设部办公厅关于重新调整建设工程计价依据增值税税率的通知》（建办函〔2019〕193 号）要求，
一般纳税人必须开 9% 的增值税票，若施工单位要求开具简易税票，则在结算审核过程中以简易税率
核减合同金额后结算）。其中安全文明施工费人民币（大写）按批复限价的 100% 计列（¥ / 元）。

6.2 支付条款及程序在合同条款和附件中另有规定。

7 词语含义

本协议书中词语含义与第二部分通用合同条款中赋予的含义相同。

8 签订时间

本合同于（以本合同签字日期为准）签订。

9 签订地点

本合同在 深圳市罗湖区 签订。

10 合同生效条件

本合同一式 捌 份，均具有同等法律效力，发包人执 肆 份，承包人执 肆 份。

本合同由双方法定代表人或委托代理人签字、盖章后生效。

11 承诺

发包人承诺按照法律规定履行项目审批手续，按照合同约定提供施工条件，并按合同约定的期限和方式支付合同价款。

承包人承诺按照法律规定及合同约定组织完成工程施工，确保工程质量和安全，不进行违法转包及违法分包和挂靠，并在缺陷责任期及保修期内承担相应的工程维修责任。

承包人承诺，承包人已仔细阅读合同中列明的中国南方电网有限公司基建管理各项管理规定，在项目执行期间自愿服从并严格遵守合同中各项管理规定的要求。在项目执行期间如若违反相关管理规定，承包人自愿接受发包人相关的处罚（如通报批评、承包人考核扣分、停止投标资格以及依照合同额相关比例进行扣罚）。

12 补充协议

合同未尽事宜，双方另行签订补充协议（含工程洽商记录、会议纪要、工程变更、现场签证、索赔和合同价款调整报告等修正文件），补充协议是合同的组成部分。

发包人和承包人的法定代表人或委托代理人在上述的日期签字并加盖公章，并将依法执行本合同。

(本页以下无正文)

第 3 页

(本页为签署页, 无正文)

发包人(盖章): 深圳供电局有限公司
法定代表人/委托代理人(签字): 中国建设银行
或委托代理人(签字):
日期: 2021年4月19日
开户银行: 建行罗湖支行
帐号: 44201528600059166666
电话: 0755-88933261 朱丹龙

承包人(盖章): 广东电网能源发展有限公司
法定代表人/委托代理人(签字):
或委托代理人(签字):
日期: 2021年4月19日
开户银行: 中国银行广州东风西路支行
帐号: 722457754622
电话: 020-81254226

二、工程竣工报告

工程名称	110 千伏石壁龙变电站工程		
建设单位	深圳供电局有限公司		
设计单位	深圳供电规划设计院有限公司		
监理单位	深圳市威彦达工程监理有限公司		
施工单位	广东电网能源发展有限公司		
项目核准文号		初设批准文号	
合同承包价(万元)	万元		
开工日期	2021年9月9日	竣工日期	2023年12月31日

实际完成主要工程量：施工图纸范围内的变电站土建建筑、电气安装及调试工程。

一、变电站工程：

1.建筑部分：配电装置楼地基与基础、主体及装饰装修部分；站区围墙及大门；站区道路；主变区域基础及事故油池；消防水池及消防小间；站区给排水工程。

2.电气部分：本期建设 63 兆伏安主变压器 3 台；110 千伏出线 3 回（GIS 设备本期按远期规模建齐）；10 千伏出线 48 回；每台主变 10 千伏侧安装 3 组 5 兆乏并联电容器。110 千伏采用单母线分段接线，#2 主变跨接在两段母线上；10 千伏采用单母线双分段四段母线接线，#2 主变双臂进线。主变采用三相、两卷、自冷、有载调压变压器。110 千伏采用用户内 GIS 设备，10 千伏采用用户内金属铠装移开式开关柜。本工程投产前需完成一二次设备相关调试。

3.对侧 220 千伏西乡变电站间隔改造工程：本期利用已有间隔扩建 2 回 110 千伏出线，更新间隔内电流互感器。本期建设 220 千伏西乡站至 110 千伏石壁龙站双回 110 千伏线路，西乡变侧更换相关间隔原有 1 套线路保护，每回线路配置 1 套光纤电流差动保护。

建设单位（公章）	设计单位（公章）	监理单位（公章）	施工单位（公章）
负责人： 2023年12月31日	负责人： 2023年12月31日	负责人： 2023年12月31日	负责人： 2023年12月31日

(2) 清远500千伏清城输变电工程施工



清远 500 千伏清城输变电工程施工合同

CHINA
SOUTHERN POWER
GRID

合同编号：0318002021010310JJ00028

甲方：广东电网有限责任公司清远供电局

乙方：广东电网能源发展有限公司

签订地点：广东省清远市

第一节 合同协议书

发包人: 【广东电网有限责任公司清远供电局】

承包人: 【广东电网能源发展有限公司】

鉴于发包人为建设【广东500千伏清城输变电】工程,通过公开招标,择优选择一家有经验的工程承包人按本合同规定承担上述工程施工工作,并通过【2021】年【6】月【1】日的中标通知书接受了承包人提交的工程投标。

1 工程概况

【※变电部分:

(1) 500kV清城变电站三通一平工程。

(2)500kV清城变电站工程:500千伏清城站主变远期规模4×100万千伏安,本期规模2×100万千伏安。500千伏远期出线10回,本期出线2回至花都站。220千伏远期出线14回,本期出线10回。

※架空线路部分:

500kV清城变电出线2回至花都站线路工程:线路长度2×17千米,采用4×720平方毫米耐热型导线,按同塔双回路架设。

※配套通信设备工程部分:

配套通信设备工程:500kV清城输变电站内通信设备安装及有关站点的通信设备安装,配套500千伏线路光缆及本站内所有管道光缆。

※OPGW光缆部分:

500kV清城变电出线2回至花都站线路工程光缆:线路长度2×17千米,采用48芯OPGW光缆。】

2 承包范围

【包括施工图范围内的建筑、安装及调试工程。施工图范围内的下列工作内容,无□及☒的为本次采购范围;□未打√的,不在本次采购范围内,特殊情况在“其他”中说明。

※变电部分:

变电建筑工程:

(一) 主要生产工程: 主要生产建筑, 配电装置建筑, 供水系统, 消防系统;

(二) 辅助生产工程: 辅助生产建筑, 站区性建筑, 特殊构筑物, 全站沉降观测点, 站区绿化;

(三) 与站址有关的单项工程:

○地基处理, ○站外道路(其中□桥涵), ○站外水源, ○站外排水, □站外蒸发池, □施工降
水, ○临时施工电源, ○临时施工水源, □临时施工道路, □临时施工通信线路, □临时施工防护
工程;

(四) 其他费用工程: ○白蚁防治, ●拆除工程;

(五) 其他: _____ / _____。

变电安装工程:

(一) 主要生产工程: 主变压器系统, 配电装置, 无功补偿, 控制及直流系统, 站用电系统, 电缆及接地, 运动系统(含总调、中调、地调调度端的扩容), 计费系统, 全站调试(其中特殊调试以合同附件十二特殊调试项目为准);

(二) 辅助生产工程: 检修及修配设备;

(三) 与站址有关的单项工程: 站外电源, 站外通信;

(四) 其他费用工程: 标志牌安装, 拆除工程;

(五) 其他: _____/_____。

※架空线路部分:

(一) 基础工程: 基础工程材料工地运输, 土石方工程, 基础砌筑, 基础防护, 地基处理;

(二) 杆塔工程: 杆塔工程材料工地运输, 杆塔组立;

(三) 接地工程: 接地工程材料工地运输, 接地土石方, 接地安装;

(四) 架线工程: 架线工程材料工地运输, 导地线架设(不含OPGW接续与测量), 导地线跨越架设(其中 带电跨越10千伏及以下电力线路、 带电跨越35千伏及以上电力线路、 跨越铁路、 高速公路、 一、二级公路、 河流), 其他架线工程;

(五) 附件安装工程: 附件安装工程材料工地运输, 绝缘子串及金具安装;

(六) 辅助工程: 永久施工道路修筑, 尖峰、施工基面土石方工程, 护坡、挡土墙及排洪沟, 基础永久性围堰, 索道站安装, 杆塔上装的各类辅助生产装置(其中: 标志牌安装, 防坠地装置, 防鸟刺装置), 输、送电线路试运;

(七) 其他费用工程: 拆除工程, 施工临时占用地补偿(含牵引场地租用费), 施工临时占用地(含牵引场地)青苗赔偿, 临时施工道路的青苗赔偿, 塔基占地及其青苗赔偿, 架线青苗赔偿, 接地线铺设的青苗赔偿, 塔基绿化恢复, 临时施工道路修筑费(单价/总价均报), 输电线路跨越补偿费(跨越铁路补偿费、 跨越高速公路补偿费、 跨越一、二级公路补偿费、 跨越通航河流补偿费);

(八) 其他: _____/_____。

※通信部分:

变电站工程: 施工图纸范围内的通信设备安装及测试、光缆单盘测试、中继测试、接续、光缆及联络光缆敷设、通信子管敷设、通道开通及业务接入、割接等; 设备、光缆及金具卸车清点、验收及保管, 与施工相关的所有其他费用项目。

架空线路部分: 施工图纸范围内的光缆单盘测量、接续、全程测量; 与施工相关的所有其他费

用项目；不包含光缆架设、拆除、跨越及青苗赔偿。】

3 建设目标

全过程项目质量目标：【规范达标、绿色可靠、文档齐全、零缺陷作为质量总体目标。杜绝重大设备一般及以上质量事故，确保工程无永久性缺陷。满足国家、行业、中国南方电网有限责任公司质量标准、控制标准和验收范，在质量管理过程中达到或超过质量标准，通过各级验收合格并完成竣工投产】

安全目标：【杜绝人身死亡事故、杜绝人身重伤事故。】

文明施工目标：【按照《基建安全管理业务指导书》的要求和标准布置施工现场的文明施工设施，根据项目建设单位作业现场智慧安全监督的要求开展作业现场智慧安全监督工作，创造良好和规范的安全文明施工环境。按中国南方电网有限责任公司及工程所在地电网公司有关要求和标准。满足南方电网公司标准设计和典型造价、绿色电网建设行动指南要求。执行南方电网公司规章制度，全面开展标准建设工作。】

计划开工日期为【2021】年【6】月【30】日，计划竣工日期为【2022】年【4】月【30】日，总日历天数【305】天。实际开工日期以发包人和监理发布的开工日期为准，相应竣工日期根据实际开工日期相应顺延。

4 承包人项目经理

承包人项目经理：【廖怀东】

5 合同文件构成

下列文件一起构成合同文件：

- (1) 本合同协议书；
- (2) 中标通知书；
- (3) 专用合同条款及合同附件；
- (4) 通用合同条款；
- (5) 招标文件（含答疑及澄清）；
- (6) 投标函及投标文件（含澄清）；
- (7) 技术标准和要求；
- (8) 图纸；
- (9) 已标价工程量清单（或报价书）；
- (10) 其他合同文件；
- (11) 正版标准设计和典型造价（G1-G4层）。

本合同各文件互为补充和解释，如发现歧义和矛盾，应按照本协议书第5条所列文件先后次序，以所列顺序在前的文件为准。当专用合同条款与通用合同条款发生冲突，应以专用合同条款为准。

6 合同价格及支付条件

6.1 合同总价为人民币（大写）【见专项条款21.1】（¥【/】元）。其中安全文明施工费人民币（大写）【/】（¥【/】元）。

6.2 支付条款及程序在合同条款和附件中另有规定。

7 词语含义

本协议书中词语含义与第二部分通用合同条款中赋予的含义相同。

8 签订时间

本合同于【2021】年【6】月【】日签订。

9 签订地点

本合同在【广东省清远市】签订。

10 合同生效条件

本合同一式【捌】份，均具有同等法律效力，发包人执【伍】份，承包人执【叁】份。

(本页为签署页, 无正文)

发包人(盖单位公章): 广东电网有限责任公司清远供电局

法定代表人或委托代理人: 

日期: 2021.6.14

开户银行:

帐号:

电话:

承包人(盖单位公章): 广东电网能源发展有限公司

法定代表人或委托代理人: 

日期: 2021.6.14

开户银行: 中国银行广州东风西路支行

帐号: 722457754622

电话: 020-81254226

工程竣工报告

工程名称	清远 500 千伏清城输变电工程		
建设单位	广东电网有限责任公司清远供电局		
设计单位	中国能源建设集团广东省电力设计研究院有限公司		
监理单位	广东创成建设监理咨询有限公司		
施工单位	广东电网能源发展有限公司		
项目核准文号	粤发改核准[2021]7号	初设批准文号	南方电网基建[2021]56号
合同承包价(万元)	21799.9806万元		
开工日期	2021 年 6 月 18 日	竣工日期	2022 年 4 月 22 日

主要工程内容及工程量:

变电部分: (1) 500kV 清城变电站工程三通一平工程。(2) 500kV 清城变电站建筑工程: 主控通信楼、220kV GIS 室、380V 中央配电室、泵房及警控室、消防系统、站区道路及广场、电缆沟道、站区给水、围墙与大门、站区绿化、地基处理、500kV 户外配电装置区域、220kV 户外配电装置区域、主变及 35kV 户外配电装置区域等; 电气工程: 本期建设规模主变 $2 \times 1000\text{MVA}$, 500kV 出线 2 回至花都站, 220kV 出线 10 回, 35kV 无功补偿电容器组 $2 \times (2 \times 60\text{Mvar})$ 、电抗器组 $2 \times (1 \times 60\text{Mvar})$ 。最终建设规模主变 $4 \times 1000\text{MVA}$, 500kV 出线 10 回, 220kV 出线 14 回, 35kV 无功补偿电容器组 $4 \times (2 \times 60\text{Mvar})$ 、电抗器组 $4 \times (1 \times 60\text{Mvar})$ 。

架空线路部分: 500kV 清城变电出线 2 回至花都站线路工程: 线路长度 2×17 千米, 采用 4×720 平方毫米耐热型导线, 按同塔双回路架设。

配套通信设备工程部分: (1) 配套通信设备工程: 500kV 清城变电站内通信设备安装及有关站点的通信设备安装, 配套 500 千伏线路光缆及本站内所有管道光缆。(2) OPGW 光缆部分: 500kV 清城变电出线 2 回至花都站线路工程光缆: 线路长度 2×17 千米, 采用 48 芯 OPGW 光缆。

建设单位(公章)	设计单位(公章)	监理单位(公章)	施工单位(公章)
			

附件A-项目信息清单

标的名称: 标的1

标段名称: 广东 500 千伏清城输变电工程施工

招标前期资料

序号	文件名称	文件文号
1	可研批复文号	南方电网规划(2020)103号
2	项目备案文号	普元
3	初设批复文号	南方电网基建(2021)16号
4	资金落实情况	广电网(2021)20号
5	施工图预算批复文号	初设招标无需
6	项目建设单位	广东电网有限责任公司清远供电局
7	项目建设地点	清远市

(一) 项目概况:

※变电部分:

(1) 500kV清城变电站工程三进一平工程。

(2) 500kV清城变电站工程: 500千伏清城站主变远期规模4×100万千瓦, 本期规模2×100万千瓦, 500千伏远期出线10回, 本期出线2回至花都站, 220千伏远期出线14回, 本期出线10回。

※架空线路部分:

500kV清城变电站出线2回至花都站线路工程: 线路长度2×17千米, 采用4×720平方毫米耐热型导线, 按同塔双回路架设。

※配套通信设备工程部分:

配套通信设备工程: 500kV清城输变电站内通信设备安装及有关站点的通信设备安装, 配套500千伏线路光缆及本站内所有管道光缆。

※OPGW光缆部分:

500kV清城变电站出线2回至花都站线路工程光缆: 线路长度2×17千米, 采用48芯OPGW光缆。

(二) 采购范围:

包括施工图范围内的建筑、安装及调试工程。施工图范围内的下列工作内容, 无□及的为本次采购范围; □未打√的, 不在本次采购范围内, 特殊情况在“其他”中说明。

※变电部分:

变电建筑工程:

(一) 主要生产工程: 主要生产建筑, 配电装置建筑, 供水系统, 消防系统;

(二) 辅助生产工程: 辅助生产建筑, 站区性建筑, 特殊构筑物, 全站沉降观测点, 站区绿化;

(三) 与站址有关的单项工程:

○地基处理, ○站外道路(其中□桥涵), ○站外水源, ○站外排水, □站外蓄水池, □施工降水, ○临时施工电源, ○临时施工水源, □临时施工道路, □临时施工通信线路, □临时施工防护工程;

(四) 其他费用工程: ○台账防治, ○拆除工程;

(五) 其他: _____/_____。

变电安装工程:

(一) 主要生产工程: 主变压器系统, 配电装置, 无功补偿, 控制及直流系统, 站用电源系统, 电缆及接地, 远动系统(含总调、中调、地调调度端的扩容), 计费系统, 全站调试(其中特殊调试以合同附件十二特殊调试项目为准);

(二) 辅助生产工程: 检修及修配设备;

(三) 与站址有关的单项工程: ○站外电源, ○站外通信;

(四) 其他费用工程: ○标志牌安装, ○拆除工程;

(五) 其他: _____/_____。

※架空线路部分:

(一) 基础工程: 基础工程材料工地运输, 土石方工程, 基础砌筑, 基础防护, 地基处理;

(二) 杆塔工程: 杆塔工程材料工地运输, 杆塔组立;

(三) 接地工程: 接地工程材料工地运输, 接地土石方, 接地安装;

(四) 荆线工程: 荆线工程材料工地运输, 导地线架设(不含OPGW接续与测量), 导地线跨越架设(其中○带电跨越10千伏及以下电力线路, ○带电跨越35千伏及以上电力线路, ○跨越铁路、○高速公路、○一、二级公路、○河流), 其他荆线工程;

(五) 附件安装工程: 附件安装工程材料工地运输, 绝缘子串及金具安装;

(六) 辅助工程: 永久施工道路修筑, 尖峰、施工基面土石方工程, 护坡、挡土墙及排洪沟, 基础永久性固结, 紴道站安装, 架杆上装的各类辅助生产装置(其中: ○标志牌安装, ○防坠地装置, ○防鸟刺装置), ○砌、进电线线路试运;

（七）其他费用工程：●拆除工程，●施工临时占地补偿（含拆迁场地租用费），●施工临时占用地（含拆迁场地）青苗赔偿，●临时施工道路的青苗赔偿，□塔基占地及其青苗赔偿，●架梁青苗赔偿，●接线地铺设的青苗赔偿，●塔基绿化恢复，●临时施工道路修筑费（单价/总价均报），●电力线跨距补偿费（●跨越铁路补偿费、●跨越高速公路补偿费、●跨越一、二级公路补偿费、●跨越通航河流补偿费）；

(八) 其他: _____ / _____。

※通信部分:

变电站工程：施工图纸范围内的通信设备安装及测试、光缆单盘测试、中继测试、接续、光缆及联络光缆敷设、通信子管道敷设、通道开通及业务接入、割接等；设备、光缆及金具卸车清点、验收及保管，与施工相关的所有其他费用项目。

架空线路部分：施工图纸范围内的光缆单盘测量、接续、全程测量；与施工相关的所有其他费用项目；不包含光缆架设、拆除、跨越及青苗赔偿。

（三）承包方式：

包工、部分包料，施工图纸范围内如有下列设备、材料，无□及□的为甲供，□未打√的及不在下列的为乙供。

※变电部分:

(一) 甲供物资:

1、不锈钢材质修电源箱，不锈钢材质配电箱（含照明和动力配电箱），电力电缆，控制电缆，室外型钢（钢管）（含沟支架、横梁、爬梯、避雷针）、标准成品预埋电缆沟盖板（包括混凝土盖板和复合盖板）。**箱配式**变电站围墙和主变防火墙（含混凝土和复合材质，厂家包安装及基础灌浆）、电缆支架（铝合金、角钢、复合材质）、电杆（含混凝土和复合材料），电缆保护管材（HDPE管、穿墙钢管、PVC-C管）、电缆管封堵器，嵌入式空调（天井式），防爆空调（蓄电池室）、专用空调（生产场所、带自动启动功能），货物电梯。

2、□装配式电缆沟、□消防电缆、□电梯（不含货物电梯）。

变电安装工程:

1、电气一、二次设备：铝镁合金管形母线及其配套金具，金具及附件（线夹），钢绞线，铝绞线，红外热像仪，变电站智能巡检机器人，独立五防系统，综修隔离装置，视频及环境监控系统，监测装置，变压器配接箱（SMC材质、不锈钢材质），不锈钢材质端子排，不锈钢材质检修电源箱，不锈钢材质发车开关箱，不锈钢材质配电箱（含照明和动力配电箱），电力电缆，控制电缆，10kV及以上电缆头，各种类型绝缘子，封闭母线桥，10kV绝缘钢管母线，穿墙套管，电缆支架（铝合金、角钢、复合材质）、铝合金电缆桥架、计量接线装置、电抗器接地装置、小电流接地选线装置。

2. 其他缆索、 标志牌、 吊车。

(二) 其他甲供物资: 220kV GIS室钢结构。

※架空线路部分:

(一) 甲供物资:

- 杆塔、铁塔加固器装置，高空防坠落装置，钢绞线，铝绞线，导地线，绝缘子、绝缘横担，金具，光缆，光缆金具，线路微动器，故障指示器，故障精确定位装置，监测装置，视频监控系统，石墨基接地体，标志牌（线路标志牌、警示牌、标示桩、安装配支架）。

2. 地脚螺栓, 直升机巡视作业标志牌。

(二) 其他甲供物资: / 。

※通信支票部分

（一）甲供物资：通信相关设备（含电话、电池、监控等）、管道光缆、机架、通信电源。

（二）其他甲供物资： / 。

*通信架空线路部分

(一) 甲供物资：光缆。

(二) 洋語用語彙彙編 / 。

(3) 深圳供电局有限公司500千伏深汕（玺山）变电站工程施工



深圳供电局有限公司 500 千伏深汕（玺山）
变电站工程施工合同

CHINA
SOUTHERN POWER
GRID

合同编号: 09000020220103100901063

甲方: 深圳供电局有限公司

乙方: 广东电网能源发展有限公司

签订地点: 深圳市

第一节 合同协议书

发包人: 深圳供电局有限公司

住 所 地: 深圳市罗湖区深南东路 4020 号电力调度通信大楼

法定代表人(负责人): 汤寿泉

开户行: 建行罗湖分行

账 号: 44201528600059166666

项目联系人: 黄伟跃

通讯地址: 深圳市福田区中心一路 39 号深圳电力调度大厦

手 机: 13428939099

电 话: 0755-88933889

电子信箱: _____ / _____

承包人: 广东电网能源发展有限公司

住 所 地: 广东省广州市荔湾区东风西路 40 号

法定代表人(负责人): 谭昌友

开户行: 中国银行股份有限公司广州东风西路支行

账 号: 722457754622

项目联系人: 陆秋桐

通讯地址: 东风西路 40 号

手 机: 13902240501

电 话: 13902240501

电子信箱: _____ / _____

鉴于发包人为建设 深圳供电局有限公司 500 千伏深汕（玺山）变电站工程施工 工程，通过公开招标，择优选择一家有经验的工程承包人按本合同规定承担上述工程施工工作，并通过 2022 年 7 月 12 日的中标通知书接受了承包人提交的工程投标。

1 工程概况

500 千伏深汕（玺山）变电站工程 本期新建 1000MVA 主变压器 2 组，500 千伏出线 4 回，220 千伏出线 6 回，每组主变 35 千伏侧安装 2 组 60Mvar 低压并联电容器，2 组 60Mvar 低压并联电抗器。500 千伏采用 1 个半断路器接线，安装 10 组断路器；220 千伏采用双母线双分段接线，安装 12 组断路器；35 千伏采用单母线单元接线，安装 12 组断路器。主变采用单相、自耦、无励磁调压变压器；500 千伏、220 千伏均采用 GIS 设备；35 千伏采用瓷柱式 SF6 断路器。

全站总征地面积 4.23 公顷（63.5 亩），围墙内占地面积 4.2058 公顷，总建筑面积 10662 平方米，其中主控通信楼建筑面积 3223 平方米。其中变电站三通一平工程：根据场坪设计标高，站址需进行挖、填方工程，以实现土方就地平衡。场平土方自平衡挖方工程量 40.5 万 立方米（土石比 4:6）；站区最大挖方高度 32.4m，最大填方高度 18.6m。挖方边坡采用分级放坡+锚杆（索）格构梁的支护方案，放坡坡率 1:0.5~1:1.25；填方边坡采用分级放坡，放坡坡率 1:2.0；坡面采用植生袋、喷混植生及喷播植草等方式进行绿化，坡顶、坡脚均设置截、排水沟。

具体建设规模以批复的施工图纸为准。

2 承包范围

包括施工图范围内的三通一平、建筑、安装及调试工程。施工图范围内的下列工作内容，无口及 的为本次报价范围；口未打 的，不在本次报价范围内，特殊情况在“其他”中说明。

施工图纸范围内的三通一平、变电建筑、安装及调试工程。包括样板点建设、**业主项目部板房搭建**、白蚁防治、施工电源（若有：包含改迁煤、燃气及通信管网等市政项目）、站外水源、场地平整、土石方开挖、边坡支护及排水、进站道路、进站道路边坡支护、地基处理、挡土墙、临时施工道路、临时施工防护工程（含拆除工程）等（详细规模以施工图纸为准），配合电子化移交、参数上报、启动方案编写及配合办理施工许可手续，土石方、余土外运及排放（土石方、余土外运量、运距及运输方式根据当地及现场实际情况，经发包人确认后据实结算；余土受纳费若有，则执行当期深圳市政府部门相关文件并经公司审核流程审定计取，文件依据需由中标单位配合提供），路面破除与恢复，涉及相关市政管线改迁（按实结算）等。变电站场地平整挖石方约 22.6 万立方米（含变电站基槽、边坡及进站道路），石方开挖全部采用控制爆破，维护措施费按定额取费，土石方爆破量按实结算。需在技术文件中对爆破工程进行专业分包描述：实施前需报备公司复核并同意相关符合的承建资质（经本项目监理单位资质初审具备满足本工程土石方爆破资质）。

但其中建筑工程不包括：图纸Z0103-02中说明8“场地内需青赔桉树约143亩（围墙内约60.4亩，边坡、进站道路及其他约82.6亩）；迁坟约20座”。

※变电部分：

变电建筑工程：

（一）**主要生产工程**：主要生产建筑，配电装置建筑，供水系统、三通一平

（二）**辅助生产工程**：辅助生产建筑，站区性建筑，特殊构筑物，全站沉降观测点，站区绿化；

（三）**与站址有关的单项工程**：

地基处理，站外道路（其中桥涵〔若有〕），站外水源，站外排水，口站外蒸发池，施工降水，临时施工电源，临时施工道路，临时施工防护工程；最终以批复的施工图为准。

（四）**其他费用工程**：白蚁防治，拆除工程（不含房屋拆迁）；

（五）**其他**：_____ / _____。

变电安装工程：

（一）**主要生产工程**：主变压器系统，配电装置，无功补偿，控制及直流系统，站用电系统，电缆及接地，远动系统（含总调、中调、地调调度端的扩容），计费系统，全站调试；

（二）**辅助生产工程**：检修及修配设备；

（三）**与站址有关的单项工程**：站外电源

（四）**其他费用工程**：标志牌安装，拆除工程（不含房屋拆迁）；

（五）**其他**：母线包绝缘、规程规范内的特殊试验、远动系统（站外部分）本侧及对侧投产前所需完成一二二次设备相关调试、涉及的运行站内公共设备的调试、名称更新等工作及相关厂家技术服务及相关厂家服务、站内道路、配合电子化移交提资（含本侧及对侧）、样板点建设、业主项目部板房搭建、参数上报、启动方案编写及配合办理施工许可手续、**新建和改建变电站电力监控系统等级保护测评及安全防护评估技术服务**。

不包括以下内容：**防盗报警及视频监控安装（已年度框架招标）**，**电子化移交服务（已年度框架招标）**、**基建项目检测监测服务（已年度框架招标）**、**通信及管道光缆敷设（已年度框架招标）**、**变电站消防工程**。

据实结算部分包括：

①与当地城规、市政、园林、交警、城监、公路、河道、高速、水库等部门联系办理施工许可手续，均由中标单位办理，如发生费用由建设单位负责（如行政许可、市政收费等有收费文件规定的费用）。

②站内地下原有管线迁移（包含油气管线、水务及通信管线等市政迁移）、电力设施迁改（图纸以外）及绿化树木迁移（破复绿化带）赔偿、建构筑物拆迁补偿，结算时按经签订的实际工程量结算。

③电力监控系统等级保护测评及安全防护评估（若有）、保护及综自系统例如后台、五防、远动、保信等配套服务涉及费用根据公司批复的审核意见据实支付（若有）。应相关政府或相应权属单位要求开展的安全评估、分析报告及防护措施（须有相关政府及相应权属单位红头文件作为依据，如涉铁路、涉森林、涉河道、涉高速、市政道路、水务、水库、水源保护区等评估及措施、通信、燃气管道安全评估评价、给排水安全评估评价、道路安全评估评价、交流杂散电流干扰分析和防护措施）、占用城市绿地及迁移树木涉及的专家评估论证及听证工作，需委托具备相应资质的第三方机构进行评估，委托前须取得业主书面同意后实施，并按项目实际发生费用（经发包人确认）据实结算。

3 建设目标

全过程项目质量目标：规范达标、绿色可靠、文档齐全、零缺陷作为质量总体目标。杜绝重大设备一般及以上质量事故，确保工程无永久性缺陷。满足国家、行业、中国南方电网有限责任公司质量标准、控制标准和验收规范，在质量管理过程中达到或超过质量标准，通过各级验收合格并完成启动投产。

安全目标：杜绝人身死亡事故、杜绝人身重伤事故。

文明施工目标：按照《中国南方电网有限责任公司基建安全管理 办法》的要求和标准布置施工现场的文明施工设施，根据项目建设单位作业现场智慧安全监督的要求开展作业现场智慧安全监督工作，创造良好和规范的安全文明施工环境。符合中国南方电网有限责任公司及项目所在各分子公司有关要求和标准。

满足南方电网公司标准设计和典型造价、绿色低碳电网建设行动指南要求。承包商要执行南方电网公司规章制度，全面开展标准建设工作。

计划开工日期为 2022 年 8 月 01 日，计划竣工日期为 2023 年 6 月 30 日，总日历天数 333 天。实际开工日期以发包人和监理发布的开工日期为准，相应竣工日期根据实际开工日期相应顺延。

4 承包人项目经理

承包人项目经理：吴荣志

5 合同文件构成

下列文件一起构成合同文件：

- (1) 本合同协议书；
- (2) 中标通知书；
- (3) 专用合同条款及合同附件；
- (4) 通用合同条款；
- (5) 招标文件（含答疑及澄清）；
- (6) 投标函及投标文件（含澄清）；
- (7) 技术标准和要求；
- (8) 图纸；
- (9) 已标价工程量清单（或报价书）；
- (10) 其他合同文件；
- (11) 正版标准设计和典型造价（G1-G4 层）。

本合同各文件互为补充和解释，如发现歧义和矛盾，应按照本协议书第 5 条所列文件先后次序，以所列顺序在前的文件为准。当专用合同条款与通用合同条款发生冲突，应以专用合同条款为准。

6 合同价格及支付条件

6.1 合同总价为人民币含税（暂定）¥226,495,326.48元（大写：贰亿贰仟陆佰肆拾玖万伍仟叁佰贰拾陆元肆角捌分），增值税税率9%（中标下浮率为3.30%）。其中安全文明施工费人民币（大写）叁佰贰拾伍万叁仟柒佰肆拾叁元（¥ 3,253,743.00 元）。

6.2 支付条款及程序在合同条款和附件中另有规定。

7 词语含义

本协议书中词语含义与第二部分通用合同条款中赋予的含义相同。

8 签订时间

本合同于以本合同签字日期为准年/月/日签订。

9 签订地点

本合同在深圳市签订。

10 合同生效条件

本合同一式捌份，均具有同等法律效力，发包人执肆份，承包人执肆份。

本合同由双方法定代表人或委托代理人签字、盖章后生效。

11 承诺

发包人承诺按照法律规定履行项目审批手续，按照合同约定提供施工条件，并按合同约定的期限和方式支付合同价款。

承包人承诺按照法律规定及合同约定组织完成工程施工，确保工程质量、安全，不进行违法转包及违法分包和挂靠，并在缺陷责任期及保修期内承担相应的工程维修责任。

承包人承诺，承包人已仔细阅读合同中列明的中国南方电网有限公司基建管理各项管理规定，在项目执行期间自愿服从并严格遵守合同中各项管理规定的要求。在项目执行期间如若违反相关管理规定，承包人自愿接受发包人相关的处罚（如通报批评、承包人考核扣分、停止投标资格以及依照合同额相关比例进行扣罚）。

12 补充协议

合同未尽事宜，双方另行签订补充协议（含工程洽商记录、会议纪要、工程变更、现场签证、索赔和合同价款调整报告等修正文件），补充协议是合同的组成部分。

发包人和承包人的法定代表人或委托代理人在上述的日期签字并加盖公章，并将依法执行本合同。

（本页以下无正文）

(本页为签署页, 无正文)

发包人(盖章): 深圳供电局有限公司

法定代表人(负责人)或授权代表(签名): 李敏虹

签订日期: 2022.7.29

承包人(盖章): 广东电网能源发展有限公司

法定代表人(负责人)或授权代表(签名): 姚云波

签订日期: 2022.7.29

工程竣工报告

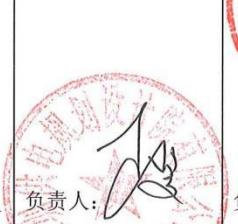
工程名称	500千伏深汕（玺山）变电站工程		
建设单位	深圳供电局有限公司		
设计单位	深圳供电规划设计院有限公司		
监理单位	深圳市威彦达电力工程监理有限公司		
施工单位	广东电网能源发展有限公司		
项目核准文号	深汕发财函[2021]2054号	初设批准文号	南方电网基建[2022]9号
合同承包价			
开工日期	2022年9月16日	竣工日期	2023年12月30日

实际完成主要工程量:

500千伏深汕（玺山）变电站工程:

一、土建部分: 三通一平、施工电源、站外水源、场地平整、土石方开挖、边坡支护及排水、进站道路、进站道路边坡支护、地基处理、挡土墙、主控通讯楼、220kV GIS室、500kV GIS室、380V 中央配电室、500kV 配电装置构（支）架、220kV 配电装置构（支）架、35kV 配电装置构（支）架、主变基础及构架、防火墙、全站电缆沟及事故油池、围墙、站区道路、绿化、站内给排水、水泵房、消防水池。

二、电气部分: 本期新建 1000MVA 主变压器 2 组, 500 千伏出线 4 回, 220 千伏出线 6 回, 每组主变 35 千伏侧安装 2 组 60Mvar 低压并联电容器, 2 组 60Mvar 低压并联电抗器, 主变压器系统, 配电装置, 无功补偿, 控制及直流系统, 站用电系统, 电缆及接地, 远动系统, 计费系统, 全站调试。

建设单位（公章）	设计单位（公章）	监理单位（公章）	施工单位（公章）
 负责人:  2023年12月30日	 负责人:  2023年12月30日	 负责人:  2023年12月30日	 负责人:  2023年12月30日



编号: B6381C-T-28

电力工程设计 甲 级

资质证号: A144001933

500kV 深汕(玺山)变电站新建工程

初步设计

土建部分说明书

500kV 深汕(玺山)变电站新建工程

初步设计.

土建部分

说明书

批准: 谭春辉

审核: 王连峰 王伟 马妍

校核: 马妍 叶维国 江莹 谢婵萱

编制: 简福安 孙好善 吴进超 张占广

深圳供电规划设计院有限公司

2022年2月

SPPD

深圳供电规划设计院有限公司

2022年2月

1.2 设计的内容范围

土建部分设计包括：设备基础、构支架及基础、生产建筑物、附属建筑物、道路及场地、围墙大门、电缆沟道、给水排水系统、消防系统、空调通风系统、站外边坡排水、进站道路等内容设计。

1.3 建设规模

项目	规划	本期规模	最终规模
主变压器(台数×容量)		2×1000MVA	4×1000MVA
500kV 出线回路数	4回： 500kV 崇文站 2回，500kV 陆丰站 2回	8回： 500kV 崇文站 2回，500kV 陆丰站 2回，红海湾电厂 2回，风电预留 2回	
220kV 出线回路数	6回： 220kV 园区站 2回，220kV 帘门站 2回，220kV 海丰站 2回	18回： 220kV 园区站 2回，220kV 帘门站 2回，220kV 海丰站 2回，220kV 赤石站 2回，220kV 园墩站 2回，备用 8回	
低压并联电容器	2×2×60MVar	4×3×60MVar	
低压并联电抗器	2×2×60MVar	4×2×60MVar	

1.4 主要设计技术原则

1.4.1 设计使用年限

全站建构筑物设计使用年限均为 50 年。

1.4.2 本期土建建设规模

生产建筑物、附属建筑物均按最终规模建设；500kV 构架、220kV 构架按最终规模建设；全站桩基按最终规模建设；道路、给排水系统按最终规模建设；主变构架、基础及防火墙、35kV 设备基础及构支架、500kV 及 220kV 设备支架、电缆沟等按本期规模建设。

1.5 用地指标

表 1-1 用地指标

序号	项目名称	单位	数量	控制指标
1	围墙内占地面积	hm ²	4.2058 (含巡检中心用地 0.3003)	4.162

用地满足《电力工程项目建设用地指标(火电厂、核电厂、变电站和换流站)》(建标(2010) 78 号)的要求

1.6 主要技术经济指标

本工程主要技术经济指标见表 1-2。

表 1-2 主要技术经济指标

序号	项目名称	单位	数量	技术经济指标
1	静态总投资	万元	50194	
2	总投资	万元	51682	

1.7 可研批复执行情况

根据初步设计评审意见，主控通信楼增加上屋顶楼梯，站区总建筑面积增加 25 平米，调整后变电站总建筑面积 10662 平米。

根据初步设计勘察，进站道路与 211 乡道接口处有现状给水管线(目前暂未通水，经协调了解，该管线计划于 2022 年 6 月左右开始供水)，且根据初步设计阶段水文钻探情况，站址位置附近不具备打井取水条件，初步设计阶段调整站内水源条件为市政供水，新建供水管长度约 650m。

本工程土建其余部分均按《可研评审意见》执行。

1.8 标准设计的应用

根据各级电压出线接入系统方式和电气工艺布置要求，本工程方案参考《中国南方电网公司输变电工程标准设计 V2.1》，220kV 参照模块 G1-2GIS4；35kV 及主变参照模块 G1-3DCB8 模块；警传室及进站大门

500B-G1-0JCS1；泵房水池模块 500B-G1-0BFC2；主控楼模块 G1-0ZKL4；
380V 配电室模块 G1-0PDS1。

根据标准设计要求，本站主控楼、380V 配电室、泵房等均采用现浇钢筋混凝土框架结构+砖填充墙。220kV GIS 室及 500kV GIS 室为 **装配式** 建筑物，采用门式刚架结构。

1.9 BIM 的应用

BIM 技术是一种应用于工程设计、建造、管理的数字化方法。本项目基于数字化设计平台创建变电站 BIM 模型，利用参数化建模工具，输入不同构件的关键几何参数，可自动的生成相应构件的三维模型。参数化建模方式能够高效、准确的建立三维模型，同时方便模型库的自由扩充。通过各专业 BIM 模型构建全工程数字化模型，实现安全距离校验、三维碰撞检查、管线综合检查、净空优化、运输通道检查等传统二维设计很难达到的深度；完成数字化协同设计、数字化校审、数字化移交等工作，提升专业间交互能力，提高设计质量和效率。通过利用 BIM 技术所具有的设计分析、可视化交流、碰撞检查、施工模拟等功能进行变电站优化设计，可提高工作效率和质量，减少错误和风险。

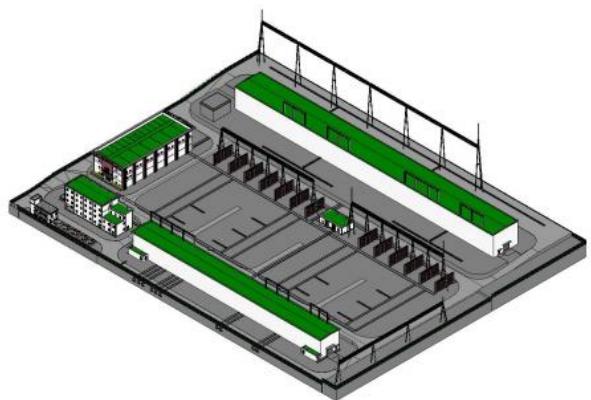


图 1.9-1 500kV 深汕（玺山）变电站土建专业 BIM 模型图

2 土建部分

2.1 概述

2.1.1 站区场地概述

500kV 深汕（玺山）变电站位于深汕合作区赤石街道大坑自然村，规划望鹏大道东侧，站址红线距望鹏大道最近距离约 43.0m。站址位于深圳市政府东北约 110km，距赤石街道约 5km。站址距沈海高速鲘门收费站约 11.3km，目前可由 211 乡道到达站址西侧附近，交通较为便利。

在可研阶段对站址一、站址二两个站址进行比选，两站址相对距离约 2.6km，均满足系统规划和建站条件。站址二由于站址尚不符合总体规划要求，目前无控规覆盖，进站道路长，土石方工程量大，需新建的 500kV 线路较长涉及征地较多等因素。经综合技术经济比较，可研批复采用站址一。

(4) 粤港澳大湾区500千伏外环东段工程（汕尾段）施工



粤港澳大湾区 500 千伏外环东段工程（汕
尾段）施工合同

CHINA
SOUTHERN POWER
GRID

合同编号: 0315002022010310XG00033

甲方: 广东电网有限责任公司汕尾供电局

乙方: 广东电网能源发展有限公司

签订地点: 广东汕尾

第一节 合同协议书

发包人： 广东电网有限责任公司汕尾供电局

承包人： 广东电网能源发展有限公司

鉴于发包人为建设 粤港澳大湾区 500 千伏外环东段工程（汕尾段） 工程，通过公开招标，择优选择一家有经验的工程承包人按本合同规定承担上述工程施工工作，并通过 2022 年 7 月 12 日的中标通知书接受了承包人提交的工程投标。

1 工程概况

※变电部分：

(1) 500kV 汕尾开关站新建工程：本工程终期规划为 500kV 汕尾变电站，本期先行建设 500kV 开关站部分，采用 GIS 设备户内布置。主变压器：最终 4×750MVA，本期无；500kV 进线：最终 10 回，本期 4 回；500kV 并联电抗器：最终 4 组，本期无；220kV 进线：最终 16 回，本期无；无功补偿：最终电容器 4×2 组、电抗器 4×3 组，本期无。

(2) 500kV 陆丰变电站间隔扩建工程：本期扩建 2 回 500kV 出线至汕尾开关站，采用 GIS 设备户内布置。

※线路部分：

粤港澳大湾区 500 千伏外环东段工程（汕尾段）包含 2 条线路：

(1) 500kV 承龙（苏区）至汕尾线路工程，线路按照两个平行走线的单回路设计，汕尾境内线路长度约 2*31.3km，导线截面采用 8×JL/LB20A - 630/45 铝包钢芯铝绞线。

(2) 500kV 汕尾 至陆丰线路工程，线路按照两个平行走线的单回路设计，汕尾境内线路长度约 2*30km，导线截面采用 8×JL/LB20A - 630/45 铝包钢芯铝绞线。

※通信部分：

(1) 光纤通信设备工程。

(2) 沿 500kV 承龙（苏区）至汕尾线路工程（汕尾段）和 500kV 汕尾至陆丰线路工程每条单回路各架设一条 OPGW 光缆，完成 500kV 承龙（苏区）至汕尾线路 OPGW 全程测量。

※安全稳定控制系统工程：

(1) 在汕尾开关站、承龙站、珠东北开关站各新增 2 套安全稳定控制装置并配置控制电缆；

(2) 需要对近区涉及超高压及广东电网的交直流稳控设备进行策略改造；

(3) 计列近区安全稳定控制装置系统联调费用；

(4) 计列安全稳定专题分析及专题评审费用。

注：具体建设规模以施工图纸为准。

2 承包范围

采购范围：包括施工图范围内的建筑、安装及调试工程。施工图范围内的下列工作内容，无及的为本次报价范围；未打√的，不在本次报价范围内，特殊情况在“其他”中说明。

※变电部分

变电建筑工程：

(一) 主要生产工程：主要生产建筑，配电装置建筑，供水系统，消防系统；

(二) 辅助生产工程：辅助生产建筑，站区性建筑，特殊构筑物，全站沉降观测点，站区绿化；

(三) 与站址有关的单项工程：

地基处理， 站外道路（其中□桥涵）， 站外水源， 站外排水， □站外蒸发池， 施工降水， 临时施工电源， 临时施工水源， 临时施工道路， 临时施工通信线路， 临时施工防
护工程；

(四) 其他费用工程：白蚁防治， 拆除工程；

(五) 其他： / 。

变电安装工程:

(一) 主要生产工程: 主变压器系统, 配电装置, 无功补偿, 控制及直流系统, 站用电系统, 电缆及接地, 远动系统(含总调、中调、地调调度端的扩容), 计费系统, 全站调试;

(二) 辅助生产工程: 检修及修配设备;

(三) 与站址有关的单项工程: 站外电源, 站外通信;

(四) 其他费用工程: 标志牌安装, 拆除工程;

(五) 其他: / 。

※架空线路部分:

(一) 基础工程: 基础工程材料工地运输, 土石方工程, 基础砌筑, 基础防护, 地基处理;

(二) 杆塔工程: 杆塔工程材料工地运输, 杆塔组立;

(三) 接地工程: 接地工程材料工地运输, 接地土石方, 接地安装;

(四) 架线工程: 架线工程材料工地运输, 导地线架设(不含OPGW接续与测量), 导地线跨越架设(其中 带电跨越 10 千伏及以下电力线路、带电跨越 35 千伏及以上电力线路、 跨越铁路、 高速公路、 一、二级公路、 河流), 其他架线工程;

(五) 附件安装工程: 附件安装工程材料工地运输, 绝缘子串及金具安装;

(六) 辅助工程: 永久施工道路修筑, 尖峰、施工基面土石方工程, 护坡、挡土墙及排洪沟, 基础永久性围堰, 索道站安装, 杆塔上装的各类辅助生产装置(其中: 标志牌安装, 防坠地装置, 防鸟刺装置), 输、送电线路试运;

(七) 其他费用工程: 拆除工程, 施工临时占用地补偿(含牵引场地租用费), 施工临时占用地(含牵引场地)青苗赔偿, 临时施工道路的青苗赔偿, 塔基占地及其青苗赔偿, 架线青苗赔偿, 接地线铺设的青苗赔偿, 塔基绿化恢复, 临时施工道路修筑费(单价/总价均报), 输电线路跨越补偿费(跨越铁路补偿费、 跨越高速公路补偿费、 跨越一、二级公路补偿费、 跨越通航河流补偿费);

(八) 其他: 低压线、通信线迁改、道路设施清理、输电线路跨越补偿费投标时不报价, 实施过程中按建设单位、施工单位、监理单位“三方”签证确认内容及相关费用, 按实结算。 不带电跨越 35 千伏及以上电力线路。

※电缆线路部分:无

※通信工程:

变电站工程: 施工图纸范围内的通信设备安装及测试、光缆单盘测试、中继测试、接续、光缆及联络光缆敷设、通信子管敷设、通道开通及业务接入、割接等; 设备、光缆及金具卸车清点、验收及保管, 与施工相关的所有其他费用项目。

架空线路部分: 施工图纸范围内的光缆单盘测量、接续、全程测量; 与施工相关的所有其他费用项目; 不包含光缆架设、拆除、跨越及青苗赔偿。

电缆线路部分: 无。

※安全稳定控制系统工程。

3 建设目标

全过程项目质量目标: 规范达标、绿色可靠、文档齐全、零缺陷作为质量总体目标。杜绝重大设备一般及以上质量事故, 确保工程无永久性缺陷。满足国家、行业、中国南方电网有限责任公司质量标准、控制标准和验收规范, 在质量管理过程中达到或超过质量标准, 通过各级验收合格并完成启动投产

安全目标: 杜绝人身死亡事故、杜绝人身重伤事故。要求安全重点管控: 在投标时补充完善建设单位及勘察、设计等单位列出危险性较大的分部分项工程清单并明确相应的安全管理措施。

文明施工目标: 按照《中国南方电网有限责任公司基建安全管理规定》的要求和标准布置施工现场的文明施工设施, 根据项目建设单位作业现场智慧安全监督的要求开展作业现场智慧安全监

督工作，创造良好和规范的安全文明施工环境。符合中国南方电网有限责任公司及项目所在各分子公司有关要求和标准。满足南方电网公司标准设计和典型造价、绿色低碳电网建设行动指南要求。

承包商要执行南方电网公司规章制度，全面开展标准建设工作。

计划开工日期为 / 年 / 月 合同签订之日，计划竣工日期为 2023 年 6 月 30 日，总日历天数 350 天。实际开工日期以发包人和监理发布的开工日期为准，相应竣工日期根据实际开工日期相应顺延。

4 承包人项目经理

承包人项目经理： 张进

5 合同文件构成

下列文件一起构成合同文件：

- (1) 本合同协议书；
- (2) 中标通知书；
- (3) 专用合同条款及合同附件；
- (4) 通用合同条款；
- (5) 招标文件（含答疑及澄清）；
- (6) 投标函及投标文件（含澄清）；
- (7) 技术标准和要求；
- (8) 图纸；
- (9) 已标价工程量清单（或报价书）；
- (10) 其他合同文件；
- (11) 正版标准设计和典型造价（G1-G4 层）。

本合同各文件互为补充和解释，如发现歧义和矛盾，应按照本协议书第 5 条所列文件先后次序，以所列顺序在前的文件为准。当专用合同条款与通用合同条款发生冲突，应以专用合同条款为准。

6 合同价格及支付条件

6.1 合同总价为人民币（大写） / （¥ / 元）。其中安全文明施工费人民币（大写） / （¥ / 元）。

6.2 支付条款及程序在合同条款和附件中另有规定。

7 词语含义

本协议书中词语含义与第二部分通用合同条款中赋予的含义相同。

8 签订时间

本合同于 年 月 日签订。

9 签订地点

本合同在 广东汕尾 签订。

10 合同生效条件

本合同一式 捌 份，均具有同等法律效力，发包人执 肆 份，承包人执 肆 份。

本合同由双方法定代表人或委托代理人签字、盖章后生效。

11 承诺

发包人承诺按照法律规定履行项目审批手续，按照合同约定提供施工条件，并按合同约定的期限和方式支付合同价款。

承包人承诺按照法律规定及合同约定组织完成工程施工，确保工程质量与安全，不进行违法转包及违法分包和挂靠，并在缺陷责任期及保修期内承担相应的工程维修责任。

承包人承诺，承包人已仔细阅读合同中列明的中国南方电网有限公司基建管理各项管理规定，在项目执行期间自愿服从并严格遵守合同中各项管理规定的要求。在项目执行期间如若违反相关管理规定，承包人自愿接受发包人相关的处罚（如通报批评、承包人考核扣分、停止投标资格以及依

照合同额相关比例进行扣罚)。

12 补充协议

合同未尽事宜，双方另行签订补充协议(含工程洽商记录、会议纪要、工程变更、现场签证、索赔和合同价款调整报告等修正文件)，补充协议是合同的组成部分。

发包人和承包人的法定代表人或委托代理人上述的日期签字并加盖公章，并将依法执行本合同。

(本 页 以 下 无 正 文)

(本页为签署页, 无正文)

发包人: 广东电网有限责任公司汕尾供电局(盖单 承包人: 广东电网能源发展有限公司(盖单位章)
位章)

法定代表人或委托代理人: 

法定代表人或委托代理人: 


日期: 

日期: 

开户银行: 中国建设银行股份有限公司汕尾文明支
行

开户银行: 中国银行股份有限公司广州东风西路
支行

账号: 44001738645050715843

账号: 722457754622

电话:

电话:

工程竣工报告

工程名称	粤港澳大湾区 500 千伏外环东段工程（汕尾段）： 汕尾 500 千伏开关站新建工程		
建设单位	广东电网有限责任公司汕尾供电局		
设计单位	中国能源建设集团广东省电力设计研究院有限公司		
监理单位	广东创成建设监理咨询有限公司		
施工单位	广东电网能源发展有限公司		
项目核准文号	粤发改核准〔2022〕103	初设批准文号	南电网基建〔2022〕20号
合同承包价（万元）	42104.994585	万元	
开工日期	2022年8月2日	竣工日期	2023年4月20日

※变电部分：

(1) 500kV 汕尾开关站新建工程：本工程终期规划为 500kV 汕尾变电站，本期先行建设 500kV 开关站部分，采用 GIS 设备户内布置。主变压器：最终 4×750MVA，本期无；500kV 进线：最终 10 回，本期 4 回；500kV 并联电抗器：最终 4 组，本期无；220kV 进线：最终 16 回，本期无；无功补偿：最终电容器 4×2 组、电抗器 4×3 组，本期无。

(2) 500kV 陆丰变电站间隔扩建工程：本期扩建 2 回 500kV 出线至汕尾开关站，采用 GIS 设备户内布置。

※通信部分：

(1) 光纤通信设备工程。

(2) 沿 500kV 承龙（苏区）至汕尾线路工程（汕尾段）和 500kV 汕尾至陆丰线路工程每条单回路各架设一条 OPGW 光缆，完成 500kV 承龙（苏区）至汕尾线路 OPGW 全程测量。

※安全稳定控制系统工程：

(1) 在汕尾开关站、承龙站、珠东北开关站各新增 2 套安全稳定控制装置并配置控制电缆；

(2) 需要对近区涉及超高压及广东电网的交直流稳控设备进行策略改造；

(3) 近区安全稳定控制装置系统联调费用。

建设单位（公章）	设计单位（公章）	监理单位（公章）	施工单位（公章）
负责人：刘海波 2023年4月2日	负责人：王海波 2023年4月20日	负责人：蒲信军 2023年4月20日	负责人：张进 2023年4月20日

附件 A-项目信息清单

标的名称: 标的 1

标段名称: 粤港澳大湾区 500 千伏外环东段工程(汕尾段)施工
招标前期资料

序号	文件名称	文件文号
1	可研批复文号	南方电网规划(2021)96号
2	项目备案文号	粤发改核准(2022)10号
3	初设批复文号	南方电网基建(2022)20号
4	资金落实情况	广电网(2022)56号
5	施工图预算批复文号	/
6	项目建设单位	汕尾供电局
7	项目建设地点	汕尾市

※通信部分:

(1) 光纤通信设备工程。

(2) 沿 500kV 承龙(苏区)至汕尾线路工程(汕尾段)和 500kV 汕尾至陆丰线路工程每条单回路各架设一条 OPGW 光缆, 完成 500kV 承龙(苏区)至汕尾线路 OPGW 全程测量。

※安全稳定控制系统工程:

(1) 在汕尾开关站、承龙站、珠东北开关站各新增 2 套安全稳定控制装置并配置控制电缆;

(2) 需要对近区涉及超高压及广东电网的交直流稳控设备进行策略改造;

(3) 计列近区安全稳定控制装置系统联调费用;

(4) 计列安全稳定专题分析及专题评审费用。

注: 具体建设规模以施工图纸为准。

(二) 采购范围: 包括施工图范围内的建筑、安装及调试工程。施工图范围内的下列工作内容, 为本次报价范围; 未打勾的, 不在本次报价范围内, 特殊情况在“其他”中说明。

※变电部分

变电建筑工程:

(一) 主要生产工程: 主要生产建筑, 配电装置建筑, 供水系统, 消防系统;

(二) 辅助生产工程: 辅助生产建筑, 站区性建筑, 特殊构筑物, 全站沉降观测点, 站区绿化;

(三) 与站址有关的单项工程:

地基处理, 站外道路(其中口桥涵), 站外水源, 站外排水, 站外蒸发池, 施工降水, 临时施工电源, 临时施工水源, 临时施工道路, 临时施工通信线路, 临时施工防护工程;

(四) 其他费用工程: 白蚁防治, 拆除工程;

(五) 其他: / 。

变电安装工程:

(一) 主要生产工程: 主变压器系统, 配电装置, 无功补偿, 控制及直流系统, 站用电

系统,电缆及接地,远动系统(含总调、中调、地调调度端的扩容),计费系统,全站调试;

(二) 辅助生产工程:检修及修配设备;

(三) 与站址有关的单项工程:□站外电源,□站外通信;

(四) 其他费用工程:□标志牌安装,□拆除工程;

(五) 其他:_____。

※架空线路部分:

(一) 基础工程:基础工程材料工地运输,土石方工程,基础砌筑,基础防护,地基处理;

(二) 杆塔工程:杆塔工程材料工地运输,杆塔组立;

(三) 接地工程:接地工程材料工地运输,接地土石方,接地安装;

(四) 架线工程:架线工程材料工地运输,导地线架设(不含OPGW接续与测量),导地线跨越架设(其中□带电跨越10千伏及以下电力线路、□带电跨越35千伏及以上电力线路、□跨越铁路、□高速公路、□一、二级公路、□河流),其他架线工程;

(五) 附件安装工程:附件安装工程材料工地运输,绝缘子串及金具安装;

(六) 辅助工程:永久施工道路修筑,尖峰、施工基面土石方工程,护坡、挡土墙及排洪沟,基础永久性围堰,索道站安装,杆塔上装的各类辅助生产装置(其中:□标志牌安装,□防坠地装置,□防鸟刺装置),□输、送电线路试运;

(七) 其他费用工程:□拆除工程,□施工临时占地补偿(含牵引场地租用费),□施工临时占地(含牵引场地)青苗赔偿,□临时施工道路的青苗赔偿,□塔基占地及其青苗赔偿,□架线青苗赔偿,□接地线铺设的青苗赔偿,□塔基绿化恢复,□临时施工道路修筑费(单价/总价均报),输电线路跨越补偿费(□跨越铁路补偿费、□跨越高速公路补偿费、□跨越一、二级公路补偿费、□跨越通航河流补偿费);

(八) 其他:□低电压、通信线迁改、道路设施清理、输电线路跨越补偿费投标时不报价,实施过程中按建设单位、施工单位、监理单位“三方”签证确认内容及相关费用,按实结算。□不带电跨越35千伏及以上电力线路。

※电缆线路部分:无

※通信工程:

车清点、验收及保管,与施工相关的所有其他费用项目。

架空线路部分:施工图纸范围内的光缆单盘测量、接续、全程测量;与施工相关的所有其他费用项目,不包含光缆架设、拆除、跨越及青苗赔偿。

电缆线路部分:无。

※安全稳定控制系统工程

(三) 承包方式:包工、部分包料,施工图纸范围内如有下列设备、材料,无□及□的为甲供,□未打√的及不在下列的为乙供。

※变电部分:

(一) 甲供物资:

变电建筑工程:

1、不锈钢材质检修电源箱,不锈钢材质配电箱(含照明和动力配电箱),电力电缆,控制电缆,室外型钢(钢管)(含构支架、横梁,爬梯、避雷针)、标准成品预制电缆沟盖板(包括混凝土盖板和复合盖板)、装配式变电站围墙和主变防火墙(含混凝土和复合材质,厂家包安装及基础灌浆)、电缆支架(铝合金、角钢、复合材质),电杆(含混凝土和复合材料),电缆保护管材(HDPE管、涂塑钢管、PVC-C管)、电缆管塞封堵器,嵌入式空调(天井式),防爆空调(蓄电池室)、专用空调(生产场所、带自动启动功能),货物电梯。

2、□装配式电缆沟、□消防电缆、□电梯(不含货物电梯)。

变电安装工程:

1、电气一、二次设备,铝镁合金管形母线及其配套金具,金具及附件(含线夹),钢绞线,铝绞线,红外热像仪,变电站智能巡检机器人,独立五防系统,检修隔离装置,视频及环境监控系统,监测装置,变压器配电箱(SMC材质、不锈钢材质),不锈钢材质端子箱,不锈钢材质检修电源箱,不锈钢材质发电车开关箱,不锈钢材质配电箱(含照明和动力配电箱),电力电缆,控制电缆,10kV及以上电缆头,各种类型绝缘子,封闭母线桥,10kV绝缘铜管母线,穿墙套管,电缆支架(铝合金、角钢、复合材质)、铝合金电缆桥架、计量接引装置、电抗器接地装置、小电流接地选线装置)。

2、□其他线缆、□标志牌、□吊车。

(5) 茂名500千伏电白输变电工程施工



茂名 500 千伏电白输变电工程施工合同

CHINA
SOUTHERN POWER
GRID

合同编号: 0309002022010302XG00044

甲方: 广东电网有限责任公司茂名供电局

乙方: 广东电网能源发展有限公司

签订地点: 广东省茂名市

第一节 合同协议书

发包人： 广东电网有限责任公司茂名供电局

承包人： 广东电网能源发展有限公司

鉴于发包人为建设 茂名 500 千伏电白输变电工程施工 工程，通过公开招标，择优选择一家有经验的工程承包人按本合同规定承担上述工程施工工作，并通过 2022 年 9 月 15 日 的中标通知书接受了承包人提交的工程投标。

1 工程概况

茂名 500 千伏电白输变电工程施工

※变电部分

1、电白变电站工程。

※架空线路部分：

1、500kV 茂名～回隆双回线路开断接入电白变电站线路工程。

注：具体建设规模以施工图纸为准。

2 承包范围

包括施工图范围内的建筑、安装及调试工程。施工图范围内的下列工作内容，无□及的为本次报价范围；□未打√的，不在本次报价范围内，特殊情况在“其他”中说明。

茂名 500 千伏电白输变电工程施工

※变电部分：

变电建筑工程：

(一) 主要生产工程：主要生产建筑，配电装置建筑，供水系统，消防系统；

(二) 辅助生产工程：辅助生产建筑，站区性建筑，特殊构筑物，全站沉降观测点，站区绿化；

(三) 与站址有关的单项工程：

地基处理，站外道路（其中桥梁），站外水源，站外排水，站外蒸发池，施工降水，临时施工电源，临时施工水源，临时施工道路，临时施工通信线路，临时施工防护工程；

(四) 其他费用工程：白蚁防治，拆除工程；

(五) 其他：_____ / _____。

变电安装工程：

(一) 主要生产工程：主变压器系统，配电装置，无功补偿，控制及直流系统，站用电系统，电缆及接地，远动系统（含总调、中调、地调调度端的扩容），计费系统，全站调试；

(二) 辅助生产工程：检修及修配设备；

(三) 与站址有关的单项工程: 站外电源, 站外通信;

(四) 其他费用工程: 标志牌安装, 拆除工程;

(五) 其他: _____ / _____。

※架空线路部分:

(一) 基础工程: 基础工程材料工地运输, 土石方工程, 基础砌筑, 基础防腐, 基础防护, 地基处理;

(二) 杆塔工程: 杆塔工程材料工地运输, 杆塔组立;

(三) 接地工程: 接地工程材料工地运输, 接地土石方, 接地安装;

(四) 架线工程: 架线工程材料工地运输, 导地线架设(不含OPGW接续与测量), 导地线跨越架设(其中 带电跨越10千伏及以下电力线路、 带电跨越35千伏及以上电力线路、 跨越铁路、 高速公路、 一、二级公路、 河流), 其他架线工程;

(五) 附件安装工程: 附件安装工程材料工地运输, 绝缘子串及金具安装;

(六) 辅助工程: 永久施工道路修筑, 尖峰、施工基面土石方工程, 护坡、挡土墙及排洪沟, 基础永久性围堰, 索道站安装, 杆塔上装的各类辅助生产装置(其中: 标志牌安装, 防坠地装置, 防鸟刺装置), 输、送电线路试运;

(七) 其他费用工程: 拆除工程, 施工临时占用地补偿(含牵引场地租用费), 施工临时占用地(含牵引场地)青苗赔偿, 临时施工道路的青苗赔偿, 塔基占地及其青苗赔偿, 架线青苗赔偿, 接地线铺设的青苗赔偿, 塔基绿化恢复, 临时施工道路修筑费(单价/总价均报), 输电线路跨越补偿费(跨越铁路补偿费、 跨越高速公路补偿费、 跨越一、二级公路补偿费、 跨越通航河流补偿费);

(八) 其他: 跨越铁路的跨越补偿费用暂定金额340.00万元(跨越高铁共两处, 按150万元/处计算)、高速公路(跨越高速公路共两处, 按20万元/处计算)计入投标报价, 结算时按项目实际发生的费用(经发包人确认)结算。

(三) 承包方式: 包工、部分包料, 施工图纸范围内如有下列设备、材料, 无 及 的为甲供, 未打√的及不在下列的为乙供。

茂名500千伏电自输变电工程施工

※变电部分

1、不锈钢材质检修电源箱, 不锈钢材质配电箱(含照明和动力配电箱), 电力电缆, 控制电缆, 低压电线, 铜铝端子, 铜端子, 构支架钢结构(含构支架、横梁, 爬梯、避雷针), 标准成品预制电缆沟盖板(包括混凝土盖板和复合盖板)、装配式变电站围墙和主变防火墙(含混凝土和复合材

质, 厂家包安装及基础灌浆)、电缆支架(铝合金、角钢、复合材质), 电杆(含混凝土和复合材料), 电缆保护管材(HDPE 管、涂塑钢管、PVC 管、MPP 管)、电缆管塞封堵器, 防爆空调(蓄电池室)、智能围栏。

2、装配式电缆沟、消防电缆、吊车、电梯(不含货物电梯)、嵌入式空调(天井式)、专用空调(生产场所、带自动启动功能)。

变电安装工程:

1、电气一、二次设备, 铝镁合金管形母线及其配套金具, 金具及附件(含线夹), 钢绞线, 铝绞线, 红外热像仪, 变电站智能巡检机器人, 独立五防系统, 检修隔离装置, 视频及环境监控系统, 监测装置, 变压器配电箱(SMC 材质、不锈钢材质), 不锈钢材质端子箱, 不锈钢材质检修电源箱, 不锈钢材质发电车开关箱, 不锈钢材质配电箱(含照明和动力配电箱), 电力电缆, 控制电缆, 低压电线, 10kV 及以上电缆头, 各种类型绝缘子, 封闭母线桥, 10kV 绝缘钢管母线, 穿墙套管, 电缆支架(铝合金、角钢、复合材质)、铝合金电缆桥架、计量接引装置、电抗器接地装置、小电流接地选线装置。

2、标志牌、吊车。

(二) 其他甲供物资: _____。

※架空线路部分:

(一) 甲供物资:

1、杆塔(水泥杆), 铁塔加固器装置, 高空防坠落装置, 钢绞线, 铝绞线, 导地线, 绝缘子、绝缘横担, 金具, 光缆, 光缆金具, 线路避雷器, 故障指示器, 故障精确定位装置, 监测装置, 视频监控系统, 石墨基接地体, 标志牌(线路标志牌、警示牌、标示柱、安装支架)。

2、地脚螺栓, 直升机巡视作业标志牌。

(二) 其他甲供物资: _____。

3 建设目标

全过程项目质量目标: 规范达标、绿色可靠、文档齐全、零缺陷作为质量总体目标。杜绝重大设备一般及以上质量事故, 确保工程无永久性缺陷。满足国家、行业、中国南方电网有限责任公司质量标准、控制标准和验收规范, 在质量管理过程中达到或超过质量标准, 通过各级验收合格并完成启动投产。

安全目标: 杜绝人身死亡事故、杜绝人身重伤事故。要求安全重点管控: 在投标时补充完善建设单位及勘察、设计等单位列出危险性较大的分部分项工程清单并明确相应的安全管理措施。

文明施工目标: 按照《基建安全管理业务指导书》的要求和标准布置施工现场的文明施工设施, 根据《广东电网有限责任公司作业现场智慧安全监督办法》的要求开展作业现场智慧安全监督工作, 创造良好和规范的安全文明施工环境。按中国南方电网有限责任公司及工程所在地电网公司有关要

求和标准。满足南方电网公司标准设计和典型造价、绿色电网建设行动指南要求。承包商要执行南方电网公司规章制度，全面开展标准建设工作。

计划开工日期为 2022 年 9 月 30 日，计划竣工日期为 2023 年 6 月 30 日，总日历天数 273 天。实际开工日期以发包人和监理发布的开工日期为准，相应竣工日期根据实际开工日期相应顺延。

4 承包人项目经理

承包人项目经理： 廖怀东

5 合同文件构成

下列文件一起构成合同文件：

- (1) 本合同协议书；
- (2) 中标通知书；
- (3) 专用合同条款及合同附件；
- (4) 通用合同条款；
- (5) 招标文件（含答疑及澄清）；
- (6) 投标函及投标文件（含澄清）；
- (7) 技术标准和要求；
- (8) 图纸；
- (9) 已标价工程量清单（或报价书）；
- (10) 其他合同文件；
- (11) 正版标准设计和典型造价（G1-G4 层）。

本合同各文件互为补充和解释，如发现歧义和矛盾，应按照本协议书第 5 条所列文件先后次序，以所列顺序在前的文件为准。当专用合同条款与通用合同条款发生冲突，应以专用合同条款为准。

6 合同价格及支付条件

6.1 合同总价为人民币（大写）叁亿零贰佰壹拾叁万玖仟捌佰玖拾贰元整（¥ 302139892.00 元）。其中安全文明施工费人民币（大写） （¥ 元）。

6.2 支付条款及程序在合同条款和附件中另有规定。

7 词语含义

本协议书中词语含义与第二部分通用合同条款中赋予的含义相同。

8 签订时间

本合同于 2022 年 月 日签订。

9 签订地点

本合同在 广东省茂名市 签订。

10 合同生效条件

本合同一式 捌 份，均具有同等法律效力，发包人执 肆 份，承包人执 肆 份。

本合同由双方法定代表人或委托代理人签字、盖章后生效。

11 承诺

发包人承诺按照法律规定履行项目审批手续，按照合同约定提供施工条件，并按合同约定的期限和方式支付合同价款。

承包人承诺按照法律规定及合同约定组织完成工程施工，确保工程质量和安全，不进行违法转包及违法分包和挂靠，并在缺陷责任期及保修期内承担相应的工程维修责任。

承包人承诺，承包人已仔细阅读合同中列明的中国南方电网有限公司基建管理各项管理规定，在项目执行期间自愿服从并严格遵守合同中各项管理规定的要求。在项目执行期间如若违反相关管理规定，承包人自愿接受发包人相关的处罚（如通报批评、承包人考核扣分、停止投标资格以及依照合同额相关比例进行扣罚）。

(本页为签署页, 无正文)

发包人: 广东电网有限责任公司茂名供电局 (盖单) 承包人: 广东电网能源发展有限公司 (盖单位章)

位章)

法定代表人或委托代理人:  (签字)

日期: 2022.9.30

开户银行: 工行茂名市分行银电分理处

账号: 2016022709200001506

电话: /

法定代表人或委托代理人:  (签字)

日期: 2022.9.30

开户银行: 中国银行广州东风西路支行

账号: 722457754622

电话: 13570011915

工程竣工报告

工程名称	茂名 500 千伏电白输变电工程		
建设单位	广东电网有限责任公司茂名供电局		
设计单位	中国能源建设集团广东省电力设计研究院有限公司		
监理单位	广东创成建设监理咨询有限公司		
施工单位	广东电网能源发展有限公司		
项目核准文号	茂发改核准 [2022]4 号	初设批准文号	南方电网基建 [2022] 22 号
合同承包价 (万元)	302139892 元(大写:叁亿零贰佰壹拾叁万玖仟捌佰玖拾贰元整)		
开工日期	2022 年 11 月 21 日	竣工日期	2023 年 11 月 30 日
实际完成主要工程量:			
一、变电站工程 500kV 电白变电站新建工程: 本期规模: 1000MVA 主变压器 2 台 (2 号、3 号主变), 500kV 出线 4 回, 220kV 出线 8 回, 每台主变低压侧配置 3 组 60Mvar 电容器组、2 组 60Mvar 电抗器。远期规模: 1000MVA 主变压器 4 台, 500kV 出线 8 回, 220kV 出线 14 回, 每台主变低压侧配置 5 组无功补偿装置, 其中 3 组 60Mvar 电容器、2 组 60Mvar 电抗器。 二、线路工程 本工程设计规模及设计范围: 500kV 本期出线 4 回, 从拟建 500kV 电白站出线, 双解口 500kV 芷寮 ~ 回隆线路, 形成电白 ~ 芷寮双回线路、电白 ~ 回隆双回线路, 新建线路总长度为 46.740km, 新建基础铁塔共计 105 基. 其中, 500kV 芷寮 ~ 回隆双回线路开			

断接入电白站线路（芷寮侧），同塔双回走线，长度为 23.407km，曲折系数为 1.240，导线截面为 4×720mm²；500kV 芷寮～回隆双回线路开断接入电白站线路（回隆侧），同塔双回走线，长度约 23.333km，曲折系数为 1.230，导线截面为 4×720mm²；解口后芷寮～电白线路长约为 141.821km，电白～回隆线路长约为 78.853km。

根据电力通信规划要求，新建 500kV 芷寮～回隆双回线路开断接入电白站线路（芷寮侧）需架设 1 条 48 芯 OPGW 光缆（采用 G.652 纤芯），在解口点处与原有旧线 48 芯 OPGW 光缆接续；500kV 芷寮～回隆双回线路开断接入电白站线路（回隆侧）需架设 1 条 48 芯 OPGW 光缆（采用 G.652 纤芯），在解口点处与原有旧线 48 芯 OPGW 光缆接续。

三、配套通信工程

配套通信设备工程：500kV 电白输变电站内通信设备安装及有关站点的通信设备安装，配套 500 千伏线路光缆及本站内所有管道光缆。

建设单位（公章） 负责人： 2023年11月30日	设计单位（公章） 负责人： 2023年11月30日	监理单位（公章） 负责人： 2023年11月30日	施工单位（公章） 负责人： 2023年11月30日
---------------------------------	---------------------------------	---------------------------------	---------------------------------

四、拟派项目经理（建造师）近3年在建或已完成同类业绩

内容：近3年（2022年1月1日至投标截止日）担任项目项目经理的同类业绩（在建或已完成同类业绩，不超过3项，以合同签订或竣工验收证明时间为准），提供不多于3项项目经理业绩，超出3项业绩的按顺序取前3项业绩。

序号	建设单位	项目名称	中标金额或合同金额（万元）	开、竣工日期	项目所在地	项目类别	备注
1	海南电网有限责任公司	海南500千伏椰城（海口东）输变电工程建筑工程（变电站建筑部分）	13669.15848	2024.4.18-20 25.9.28	海口市	常规混凝土建筑工程施工	

证明材料：在建项目提供合同关键页，已完成项目提供合同关键页和竣工验收证明，以及拟派本项目管理人员须提供在本单位投标截止日期前半年内连续3个月的社保证明。

注1、合同关键页应包含项目名称、签约主体、项目概况、合同金额、合同签订时间、合同签字盖章页等，竣工验收证明应包括：竣工验收报告或竣工验收证明（验收合格页、竣工验收合格日期页以及盖章页等）（如上述证明材料均未能体现项目经理任职信息的还需提供其他佐证材料的原件扫描件）。同类工程业绩指装配式变电站（含PC、钢结构）、装配式建筑工程（非变电站建筑）、常规混凝土建筑施工的业绩。

2、上述工程以具体项目合同（如上述证明材料均未能体现项目经理任职信息的还需提供其他佐证材料的原件扫描件）为准。

3、对于含多个施工项目的标的，按配置第1个项目经理进行评审，作为本项得分。



海南500千伏椰城（海口东）输变电工程 建筑施工（变电站建筑部分）合同

CHINA
SOUTHERN POWER
GRID

合同编号: 0749002024010302ZH00057
甲方: 海南电网有限责任公司建设分公司
乙方: 广东电网能源发展有限公司
签订地点: 海口市

第一节 合同协议书

鉴于发包人为建设 海南 500 千伏椰城（海口东）输变电工程建筑施工（变电站建筑部分） 工程，通过公开招标，择优选择一家有经验的工程承包人按本合同规定承担上述工程施工工作，并通过 2024年 2 月 9 日 的中标通知书接受了承包人提交的工程投标。

1 工程概况

※变电部分：

海南 500 千伏椰城（海口东）输变电工程（建筑部分）：站区围墙长度 863m，总用地面积 7.3213hm² (109.82 亩)，其中围墙内用地面积 4.6508 hm² (69.76 亩)。

本工程建（构）筑物包括：主控通信楼 1 幢、500kV GIS 室 1 幢、220kV GIS 室 1 幢、500kV 继电器小室 2 幢、220kV 继电器小室 2 幢、站用电室及 35kV 第一继电器小室 1 幢、主变及 35kV 第二继电器小室 1 幢、消防水泵房 1 幢、警传室及大门 1 座、雨淋阀室（成品）2 座、消 防小室 4 座，全站总建筑面积为 7269 m²。

具体建设规模以施工图纸为准。

2 承包范围

包括施工图范围内的建筑、附属工程。施工图范围内的下列工作内容，无不口及的为本次报价范围；□未打√的，不在本次报价范围内，特殊情况在“其他”中说明。

※变电部分：

变电建筑工程：

（一）主要生产工程：主要生产建筑，配电装置建筑，供排水系统，消防系统、火灾报警、暖通工程；

（二）辅助生产工程：辅助生产建筑，站区性建筑，事故油池，特殊构筑物，全站沉降观测点，站区绿化；

（三）与站址有关的单项工程：

□地基处理，□站外道路（其中□桥涵），□站外水源（自来水引接或打井取水及相关手续，最终方案以施工图为准），□站外排水，□站外蒸发池，□施工降水，□临时施工电源，□临时施工水源，□临时施工道路，□临时施工通信线路，□临时施工防护工程；

（四）其他费用工程：□白蚁防治，□拆除工程（场地内房屋及 10 千伏线路）；

（五）其他：□与 GIS 室内天车有关的建筑及安装工程、□临建、场地清表及平整、站外边坡支护、征地红线权属围护设施、□施工项目部等征地红线外集中办公临建的临时用地手续办理（包括临时用地相关费用）。

变电安装工程：

（一）主要生产工程：户外站区照明（含照明箱安装及连接电缆、电线、埋管），

房屋照明及小动力（含户内照明箱、配电箱、检修箱等安装及电力电缆敷设，不包括配电装置用的落地检修箱、高抗隔声房内照明及小动力），全站智能照明系统（包括显示控制面板屏、线缆等）、全站接地及接地网阻抗测试（含所有主地网接地引上线，不含一次、二次设备与地网的连接，不含设备与支架之间接地连接、不含高抗隔声房钢板之间的跨接接地），综合布线，站外永久电源（包括站内 10kV 开关柜处 10kV 进线电缆及电缆头敷设、安装及安健环）、全站埋管（端子箱、机构箱电缆保护管由电气安装单位指导施工）、隔声屏障安装。

3 建设目标

全过程项目质量目标：规范达标、绿色可靠、文档齐全、零缺陷作为质量总体目标。杜绝重大设备一般及以上质量事故，确保工程无永久性缺陷。满足国家、行业、中国南方电网有限责任公司质量标准、控制标准和验收规范，在质量管理过程中达到或超过质量标准，通过各级验收合格并完成启动投产。

安全目标：杜绝人身死亡事故、杜绝人身重伤事故。

文明施工目标：按照国家、行业、南方电网公司及海南电网公司的要求和标准布置施工现场的文明施工设施，创造良好和规范的安全文明施工环境。满足南方电网公司标准设计和典型造价、绿色电网建设行动指南要求。承包商要执行南方电网公司及海南电网公司规章制度，全面开展标准建设工作。

计划开工日期为 2024 年 3 月 1 日，计划竣工日期为 2025 年 10 月 15 日，总日历天数 594 天。实际开工日期以发包人和监理发布的开工日期为准，相应竣工日期根据实际开工日期相应顺延。

4 承包人项目经理

承包人项目经理：付德安

5 合同文件构成

下列文件一起构成合同文件：

- (1) 本合同协议书；
- (2) 中标通知书；
- (3) 专用合同条款及合同附件；
- (4) 通用合同条款；
- (5) 招标文件（含答疑及澄清）；
- (6) 投标函及投标文件（含澄清）；
- (7) 技术标准和要求；
- (8) 图纸；
- (9) 已标价工程量清单（或报价书）；
- (10) 其他合同文件；
- (11) 正版标准设计和典型造价（G1-G4 层）。

本合同各文件互为补充和解释，如发现歧义和矛盾，应按照本协议书第5条所列文件先后次序，以所列顺序在前的文件为准。当专用合同条款与通用合同条款发生冲突，应以专用合同条款为准。

6 合同价格及支付条件

6.1 合同总价为人民币（大写）壹亿叁仟陆佰陆拾玖万壹仟伍佰捌拾肆元捌角
(¥ 136691584.8 元)。其中安全文明施工费人民币（大写）贰佰捌拾柒万叁仟捌佰贰
拾陆元整 (¥ 2873826 元)。

6.2 支付条款及程序在合同条款和附件中另有规定。

7 词语含义

本协议书中词语含义与第二部分通用合同条款中赋予的含义相同。

8 签订时间

本合同于2024年2月23日签订。

9 签订地点

本合同在海口市签订。

10 合同生效条件

本合同一式陆份，均具有同等法律效力，发包人执叁份，承包人执叁份。

本合同由双方法定代表人或委托代理人签字、盖章后生效。

11 承诺

发包人承诺按照法律规定履行项目审批手续，按照合同约定提供施工条件，并按合同约定的期限和方式支付合同价款。

承包人承诺按照法律规定及合同约定组织完成工程施工，确保工程质量、安全，不进行违法转包及违法分包和挂靠，并在缺陷责任期及保修期内承担相应的工程维修责任。

承包人承诺，承包人已仔细阅读合同中列明的中国南方电网有限公司基建管理各项管理规定，在项目执行期间自愿服从并严格遵守合同中各项管理规定的要求。在项目执行期间如若违反相关管理规定，承包人自愿接受发包人相关的处罚（如通报批评、承包人考核扣分、停止投标资格以及依照合同额相关比例进行扣罚）。

12 补充协议

合同未尽事宜，双方另行签订补充协议（含工程洽商记录、会议纪要、工程变更、现场签证、索赔和合同价款调整报告等修正文件），补充协议是合同的组成部分。

发包人和承包人的法定代表人或委托代理人在上述的日期签字并加盖公章，并将依法执行本合同。

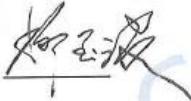
【本页为海南500千伏榔城（海口东）输变电工程建筑施工（变电站建筑
部分）合同（合同编号：0749002024010302ZH00057）签署页】

甲方（盖章）：海南电网有限责任公司建设分公司

法定代表人（负责人）或授权代表（签名）：

签订日期：2024年2月23日

乙方（盖章）：广东电网能源发展有限公司

法定代表人（负责人）或授权代表（签名）：

签订日期：2024年2月23日

表 B.0.16 人员资格报审表 ★

工程名称: 海口 500 千伏椰城(海口东)变电站接地工程 编号: BD-070000WS23040003-

致: 广东创成建设监理咨询有限公司海南 500 千伏椰城(海口东)输变电工程 监理项目部:
现报上本项目部/分包单位(广东电网能源发展有限公司)主要施工管理人员、特殊工种/特种作业人员名单及其资格证件, 请查验。工程进行中如有调整, 将重新统计并上报。

附件: 相关资格证件复印件

承包单位(盖章): 海南 500 千伏椰城(海口东) 监理项目部
项目经理(签字): 刘荣华
日期: 项目部

姓名	岗位/工种	证件名称	证件编号	发证单位	有效期截止日期
刘荣华	项目经理	二级建造师 注册证书	粤 244201520150505 0	广东省住房和城乡建 设厅	2025 年 11 月 23 日
		工程师证	CSG032017013131 24	广东电网有限责任公 司	\

监理项目部审查意见:

同意

监理项目部(盖章): 海南 500 千伏椰城(海口东)输变电工程 监理项目部
总/专业监理工程师(签字): 刘荣华
日期:

本表(含附件)一式 4 份, 监理项目部存 1 份, 建设单位(业主项目部)存 1 份, 承包单位存 2 份。

项目部管理人员变更申请表

企业名称	广东电网能源发展有限公司					
工程名称	500 千伏椰城（海口东）变电站新建工程					
原岗位人员				更换岗位人员		
序号	岗位名称	姓名	证书编号	岗位名称	姓名	证书编号
1	项目经理	付德安	粤 1442017201739864	项目经理	刘荣华	粤 2442015201505050
申请变更原因：						
因工作需要，人员调动。						
年 月 日						
监理单位意见：						
<p>同意</p>  <p>同意</p> <p>月 日</p>						
建设单位意见：						
<p>同意</p>  <p>同意</p> <p>月 日</p>						



广能发人函〔2024〕029号

关于变更广东电网能源发展有限公司海南 500 千伏榔城
(海口东) 输变电工程建筑施工(变电站建筑部分)
项目部组织机构人员的函

海南电网有限责任公司建设分公司:

为进一步加强海南 500 千伏榔城(海口东)输变电工程建筑施工
(变电站建筑部分)现场管理工作,确保工程安全、优质、按期完成,
现变更以下人员参与该工程的施工管理工作。具体变更组织机构人员
名单如下:

一、组织机构

项目经理: 刘荣华

以上组织机构人员职务及聘任期自发文之日起,至工程竣工之日
止。

特此函告。



广东电网能源发展有限公司

中国广东省广州市东风西路 40 号 No.40 Dongfengxi Road, Guangzhou, Guangdong, China

电话/Tel:020-81255627 传真/Fax:020-81252023

工程竣工报告

工程名称	500千伏椰城(海口东)变电站新建工程		
建设单位	海南电网有限责任公司建设分公司		
设计单位	中国电力工程顾问集团中南电力设计院有限公司		
监理单位	广东创成建设监理咨询有限公司		
施工单位	广东电网能源发展有限公司		
项目批准文号	海南电网规划[2023]31号	初设批准文号	海南电网输配电[2023]98号
合同承包价(万元)	13669.15848		
开工日期	2024年04月18日	竣工日期	2025年09月28日

实际完成主要工程量:

变电建筑工程:

主要生产建筑, 配电装置建筑, 供排水系统, 消防系统、火灾报警、暖通工程; 辅助生产建筑, 站区性建筑, 事故油池, 特殊构筑物, 全站沉降观测点, 站区绿化;

与站址有关的单项工程: 地基处理, 站外道路(其中桥涵), 站外水源(自来水引接或打井取水及相关手续), 站外排水, 站外蒸发池, 施工降水, 临时施工电源, 临时施工水源, 临时施工道路, 临时施工通信线路, 临时施工防护工程;

其他费用工程: 白蚁防治, 拆除工程(场地内房屋及 10 千伏线路)。

其他: 与 GIS 室内天车有关的建筑及安装工程、临建、场地清表及平整、站外边坡支护、征地红线权属围护设施、施工项目部等征地红线外集中办公临建的临时用地手续办理(包括临时用地)。

变电安装工程:

主要生产工程: 户外站区照明(含照明箱安装及连接电缆、电线、埋管) 房屋照明及小动力(含户内照明箱、配电箱、检修箱等安装及电力电缆敷设, 不包括配电装置用的落地检修箱、高抗隔声房内照明及小动力), 全站智能照明系统(包括显示控制面板屏、线缆等)、全站接地及接地网阻抗测试(含所有主地网接地引上线, 不含一次、二次设备与地网的连接, 不含设备与支架之间接地连接、不含高抗隔声房钢板之间的跨接接地), 综合布线, 站外永久电源(包括站内 10kV 开关柜处 10kV 进线电缆及电缆头敷设、安装及安健环)、全站埋管(端子箱、机构箱电缆保护管由电气安装单位指导施工)、隔声屏障安装。

建设单位(公章)	设计单位(公章)	监理单位(公章)	施工单位(公章)
海南电网有限责任公司建设分公司 签名: 吴超	中南电力设计院有限公司 签名: 陈波	广东创成建设监理咨询有限公司 签名: 唐成华	广东电网能源发展有限公司 签名: 刘莎
2025年09月28日	2025年09月28日	2025年09月28日	2025年09月28日

本表一式 6 份, 由承包商填报, 建设单位、项目监理部各 1 份, 承包商存 4 份。

五、投标人近3年所获奖项

内容：近3年（2022年1月1日至投标截止日）房屋建筑或电力建筑工程等同类业绩获奖情况（不超过5项，以奖项出具时间为为准），如超出5项奖项的按《获奖汇总一览表》顺序取前5项奖项。

编号	项目名称	所获奖项	奖项等级（国家级、省部级、市级）	颁奖部门
1	±800kV 乌东德电站送电广东广西特高压多端直流示范工程	2022-2023年度第一批国家优质工程金奖	国家级	中国施工企业管理协会
2	大湾区柔性直流背靠背工程	2022-2023年度国家优质工程金奖	国家级	中国施工企业管理协会
3	500kV 丹霞（犁市）变电站工程	2022-2023年度国家优质工程奖	国家级	中国施工企业管理协会
4	清远500千伏清城输变电工程	2022-2023年度国家优质工程奖	国家级	中国施工企业管理协会
5	500千伏崇焕（沙田）变电站工程	2021-2022年度第二批中国安装工程优质奖（中国安装之星）	国家级	中国安装协会

证明材料：提供获奖证书扫描件。同一个项目同时获得不同等级奖项，只认可等级高的奖项。

中国施工企业管理协会文件

中施企协字〔2023〕124号

关于表彰 2022-2023 年度 国家优质工程奖的决定

各关联协会,获奖单位,有关单位:

2022-2023 年度国家优质工程奖评选坚持以党的二十大精神为指导,认真贯彻新发展理念,依据《国家优质工程奖评选办法》,完成了企业申报、材料审核、现场复查和协会审定等程序,根据评选结果,决定授予“中国共产党历史展览馆”等 36 项工程为国家优质工程金奖,“北京大兴国际机场供油工程”等 560 项工程为国家优质工程奖,现予以表彰。

希望获奖单位珍惜荣誉,再接再厉,大力弘扬“追求卓越、铸就经典”的国优精神,切实发挥引领行业发展的积极作用。广大工程建设企业要学习获奖单位的新经验、新技术、新成果,深入实施质量强国战略,争创更多优质工程,为推动工程建设行业高质

— 1 —

量发展、中国式现代化建设作出新的更大贡献！

附件：2022-2023年度国家优质工程奖获奖名单



— 2 —

附件

2022 - 2023 年度国家优质工程奖获奖名单

国家优质工程金奖

(排名不分先后,“*”为主申报单位)

1. 中国共产党历史展览馆[二一工程(二一工程主体工程等5项)]

建设单位:中国共产党中央委员会宣传部

项目管理单位:北京城市副中心投资建设集团有限公司

勘察及设计单位:北京市勘察设计研究院有限公司

北京市建筑设计研究院有限公司

工程监理单位:北京帕克国际工程咨询股份有限公司

施工总承包单位:北京城建集团有限责任公司(*)

参建单位:江苏沪宁钢机股份有限公司

中建电子信息技术有限公司

北京南隆建筑工程装饰有限公司

北京城建安装集团有限公司

北京城建五建设集团有限公司

武汉凌云建筑工程有限公司

北京江河幕墙系统工程有限公司

长沙广大建筑装饰有限公司

苏州金螳螂建筑装饰股份有限公司

浙江亚厦装饰股份有限公司

2. 福清核电5、6号机组工程

建设单位:福建福清核电有限公司(*)

工程总承包单位:中国核电工程有限公司

勘察及设计单位:中国核动力研究设计院

中国电力工程顾问集团华东电力设计院有限公司

工程监理单位:中核工程咨询有限公司

参建单位:中国核工业二四建设有限公司

中国核工业二三建设有限公司

中国核工业第五建设有限公司
核工业井巷建设集团有限公司

调 试 单 位：中国核电工程有限公司

运 行 单 位：福建福清核电有限公司

3. 乌东德电站送电广东广西特高压多端直流示范工程

建设 单 位：中国南方电网有限责任公司超高压输电公司（*）

勘察及设计单位：电力规划总院有限公司

南方电网科学研究院有限责任公司

中国能源建设集团广东省电力设计研究院有限公司

中国电力工程顾问集团西南电力设计院有限公司

中国电力工程顾问集团中南电力设计院有限公司

中国电力工程顾问集团东北电力设计院有限公司

中国电建集团贵州电力设计研究院有限公司

中国电力工程顾问集团华北电力设计院有限公司

中国能源建设集团云南省电力设计院有限公司

工程监理单位：广东天广能源科技发展有限公司

云南电力建设监理咨询有限责任公司

中国电力建设工程咨询有限公司

广东创成建设监理咨询有限公司

广东天安项目管理有限公司

山东诚信工程建设监理有限公司

甘肃光明电力工程咨询监理有限责任公司

参 建 单 位：**广东电网能源发展有限公司**

广西送变电建设有限责任公司

云南送变电工程有限公司

贵州送变电有限责任公司

中国电建集团江西省水电工程局有限公司

河南送变电建设有限公司

中国能源建设集团广东火电工程有限公司

国网湖北送变电工程有限公司

中国水利水电第十四工程局有限公司

吉林省送变电工程有限公司

湖南省送变电工程有限公司

华东送变电工程有限公司

华北电力科学研究院有限责任公司
武汉南方建设工程有限责任公司

16. 大湾区柔性直流背靠背工程

建设单位: 广东电网有限责任公司(*)
广东电网有限责任公司广州供电局
广东电网有限责任公司东莞供电局
勘察及设计单位: 南方电网科学研究院有限责任公司
中国能源建设集团广东省电力设计研究院有限公司
工程监理单位: 广东天广能源科技发展有限公司
参建单位: **广东电网能源发展有限公司**

贵州送变电有限责任公司
云南送变电工程有限公司
中国能源建设集团广东火电工程有限公司
广东省第一建筑工程有限公司

调试单位: 南方电网科学研究院有限责任公司

17. 青海省海南州特高压外送基地电源配置项目海南州塔拉滩一标段 1000MW 光伏电站项目

建设单位: 青海黄河上游水电开发有限责任公司(*)
青海黄河上游水电开发有限责任公司新能源工程建设分公司
勘察及设计单位: 青海黄河光伏系统设计咨询有限公司
山东电力工程咨询院有限公司
工程监理单位: 青海禹天监理咨询有限公司
西北电力建设工程监理有限责任公司
参建单位: 中国水利水电第三工程局有限公司
黄河电力检修工程有限公司
中国能源建设集团浙江火电建设有限公司

18. 湛江徐闻海上风电场项目

建设单位: 国家电投集团徐闻风力发电有限公司(*)
勘察及设计单位: 国核电力规划设计研究院有限公司
EPC总承包单位: 中国能源建设集团广东省电力设计研究院有限公司
上海能源科技发展有限公司
江苏龙源振华海洋工程有限公司
中国电建集团华东勘测设计研究院有限公司
工程监理单位: 广州华申建设工程管理有限公司

国家优质工程奖

(排名不分先后,“*”为主申报单位)

1. 北京大兴国际机场供油工程

建设单位: 中航油(北京)机场航空油料有限责任公司(*)

勘察及设计单位: 北京中航油工程建设有限公司

北京市勘察设计研究院有限公司

华商国际工程有限公司

工程监理单位: 北京中航油工程建设有限公司

北京帕克国际工程咨询股份有限公司

施工总承包单位: 四川省工业设备安装集团有限公司

沈阳工业安装工程股份有限公司

中铁十二局集团有限公司

北京城建七建设工程有限公司

2. 河南心连心化学工业集团股份有限公司采用清洁生产技术进行产业升级项目(一期)

建设单位: 河南心连心化学工业集团股份有限公司(*)

勘察及设计单位: 华陆工程科技有限责任公司

工程监理单位: 河南省中大工程监理有限公司

施工总承包单位: 河南省安装集团有限责任公司

中国化学工程第十一建设有限公司

参建单位: 浙江省工业设备安装集团有限公司

黑龙江省华兴工业设备安装有限公司

苏华建设集团有限公司

河南嵩山建筑安装有限公司

河南省和平建设有限公司

河南宏岳建设有限公司

河南四建集团股份有限公司

河南六建建筑集团有限公司

河南省凯达建筑有限公司

3. 浙江 LNG 接收站二期工程项目

建设单位: 中海浙江宁波液化天然气有限公司

建设单位：内蒙古电力（集团）有限责任公司内蒙古超高压供电分公司（*）
内蒙古电力（集团）有限责任公司信息通信分公司
勘察及设计单位：山东电力工程咨询院有限公司
工程监理单位：内蒙古康远工程建设监理有限责任公司
施工总承包单位：江苏省苏中建设集团股份有限公司
参建单位：内蒙古送变电有限责任公司
内蒙古电力（集团）有限责任公司内蒙古电力科学研究院分公司

12. 无锡南 500 千伏变电站工程

建设单位：国网江苏省电力有限公司建设分公司
勘察及设计单位：中国电力工程顾问集团华东电力设计院有限公司
工程监理单位：国网江苏省电力工程咨询有限公司
施工总承包单位：徐州送变电有限公司（*）

13. 甬港 500 千伏变电站工程

建设单位：国网浙江省电力有限公司建设分公司（*）
勘察及设计单位：中国电力工程顾问集团华东电力设计院有限公司
工程监理单位：浙江电力建设工程咨询有限公司
施工总承包单位：浙江省送变电工程有限公司
参建单位：国网浙江省电力有限公司宁波供电公司
运行单位：国网浙江省电力有限公司超高压分公司

14. 500kV 丹霞（犁市）变电站工程

建设单位：广东电网有限责任公司韶关供电局（*）
勘察及设计单位：中国能源建设集团广东省电力设计研究院有限公司
工程监理单位：广东创成建设监理咨询有限公司
施工总承包单位：广东电网能源发展有限公司

15. 云贵互联通道工程

建设单位：中国南方电网有限责任公司超高压输电公司（*）
勘察及设计单位：南方电网科学研究院有限公司
中国电力工程顾问集团西南电力设计院有限公司
中国电力工程顾问集团中南电力设计院有限公司
中国能源建设集团广东省电力设计研究院有限公司
工程监理单位：广东天广能源科技发展有限公司
云南电力建设监理咨询有限责任公司
贵州电力建设监理咨询有限责任公司
广东天安项目管理有限公司

314. 华能山东半岛南4号海上风电项目

建设单位: 华能烟台新能源有限公司(*)

勘察及设计单位: 中国电建集团华东勘测设计研究院有限公司

工程监理单位: 山东诚信工程建设监理有限公司

西安热工研究院有限公司

参建单位: 中国电建集团山东电力建设第一工程有限公司

烟台打捞局

天津港航工程有限公司

中国石油集团海洋工程(青岛)有限公司

浙江启明电力集团有限公司

烟台东源送变电工程有限责任公司

远景能源有限公司

南京远景共维电力技术有限公司

315. 清远500千伏清城变电站工程

建设单位: 广东电网有限责任公司清远供电局(*)

勘察及设计单位: 中国能源建设集团广东省电力设计研究院有限公司

工程监理单位: 广东创成建设监理咨询有限公司

施工总承包单位: 广东电网能源发展有限公司

316. 浙江丽水丽西500千伏变电站工程

建设单位: 国网浙江省电力有限公司建设分公司(*)

国网浙江省电力有限公司丽水供电公司

勘察及设计单位: 浙江华云电力工程设计咨询有限公司

工程监理单位: 浙江电力建设工程咨询有限公司

施工总承包单位: 浙江省送变电工程有限公司

317. 南充南部500千伏变电站新建工程

建设单位: 国网四川省电力公司建设分公司(*)

国网四川省电力公司南充供电公司

勘察及设计单位: 中国电力工程顾问集团西南电力设计院有限公司

工程监理单位: 国网四川电力建设工程咨询有限公司

施工总承包单位: 国网四川电力送变电建设有限公司

318. 吴江南500千伏变电站新建工程

建设单位: 国网江苏省电力有限公司建设分公司

勘察及设计单位: 中国能源建设集团江苏省电力设计院有限公司

工程监理单位: 国网江苏省电力工程咨询有限公司



工程竣工报告

工程名称	乌东德电站送电广东广西特高压多端直流示范工程 龙门换流站建筑工程 A 标		
建设单位	中国南方电网有限责任公司超高压输电公司		
设计单位	中国能源建设集团广东省电力设计研究院有限公司		
监理单位	广东天广工程监理咨询有限公司		
施工单位	广东省输变电工程有限公司		
项目核准文号	发改能源[2018]498 号	初设批准文号	南方电网基建[2019]31 号
合同承包价(万元)	28704.5117 万元		
开工日期	2018 年 12 月 11 日	竣工日期	2021 年 5 月 28 日

实际完成主要工程量:

建筑工程 A 标建筑面积 40803 平方米, 基础型式为筏板基础、独立基础、桩基础, 砼量 109873 立方米(其中建筑物 72125 立方米, 构支架设备基础 37748 立方米), 站内道路 15463.18 平方米, 构支架型式为杯口承插式及地脚螺栓。电缆沟 5126 米, 避雷针 16 个, 阀厅钢结构 4771.436 吨, 钢构支架 467.31 吨。

建筑工程 A 标共计 14 个单位工程, 具体如下:

- 1、主辅控楼:建筑面积 9460 平方米, 包括地基与基础、结构、装饰装修、给排水、室内建筑电气和电梯;电梯 2 部。
- 2、柔直变基础及系统构筑物:包括 14 座换流变基础, 2 个高端防火墙和 2 个低端防火墙、柔直变广场区域面积为 2.9075 万平方米。
- 3、阀厅及其附属设施:阀厅 4 座, 喷淋水池 4 座, 建筑面积 27634 平方米, 包括地基与基础、结构、装饰装修、给排水、室内建筑电气。
- 4、电缆沟:包括直流场区域、桥臂电抗区域、阀厅及换流变区域电缆沟, 共计 5126 米。
- 5、消防系统建、构筑物及设备安装:包括直流场区域消防小间 2 间, 换流变区域雨淋阀 4 间, 换流变水喷雾 12 套, 消防管道 3327 米, 消防泡沫泡 13 套。
- 6、站内道路:包括直流场区域、换流广场区域, 站内道路总面积为 15463.18 平方米。
- 7、屋外场地工程:包括场地平整、绿化工程及屋外场地照明, 场地平整及绿化面积为 31846 平方米, 屋外场地照明 164 套。

8、室外给排水及雨污水系统建、构筑物:包括室外排水管道 10810 米, 室外给水管道(含阀冷给水)7819 米, 污水处理设备基础 1 座及污水处理设备 1 套。

9、生产、生活辅助建筑:二次备品库建筑面积 1452 平方米,包括地基与基础、结构、装饰装修、给排水、室内建筑电气和通风空调。

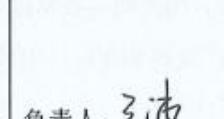
10、直流继保室:建筑面积 53 平方米,包括地基与基础、结构、装饰装修、给排水、室内建筑电气和通风空调。

11、±800kV 直流屋外配电装置构筑物:包括设备基础及支架、独立避雷针、接地极构支架及设备基础、直流出线构架。

12、桥臂电抗器屋外配电装置构筑物:包括极1高低端桥臂电抗、极2高低端桥臂电抗设备基础及支架、围栏基础及围栏。

13、防雷接地工程:包括主地网 26250 米, 接地引上线 14870 米, 接地深井 270 米。

14、阀冷设备间:包括极1和极2低端阀冷设备间,建筑面积2204平方米,包括地基与基础、结构、装饰装修、建筑给排水、室内建筑电气。

建设单位(公章)	设计单位(公章)	监理单位(公章)	施工单位(公章)
 负责人: <u>许伟华</u> 2021年5月18日	 负责人: <u>吴伟</u> 2021年5月18日	 负责人: <u>王海明</u> 2021年5月18日	 负责人: <u>高俊宏</u> 2021年5月18日





广东电网直流背靠背东莞工程（大湾区南粤 直流背靠背工程）施工（A 标包）合同

CHINA
SOUTHERN POWER
GRID

合同编号：0319002021010310XM00053

甲方：广东电网有限责任公司东莞供电局

乙方：广东电网能源发展有限公司

签订地点：东莞市

第一节 合同协议书

发包人:【广东电网有限责任公司东莞供电局】

承包人:【广东电网能源发展有限公司】

鉴于发包人为建设【广东电网直流背靠背东莞工程（大湾区南粤直流背靠背工程）施工（A 标包）】工程，通过公开招标，择优选择一家有经验的工程承包人按本合同规定承担上述工程施工工作，并通过【2021】年【3】月【15】日的中标通知书接受了承包人提交的工程投标。

1 工程概况

【※换流站部分:

1) 南粤直流背靠背换流站新建工程: 直流输电容量 $2 \times 1500\text{MW}$, 直流电压 $\pm 300\text{kV}$, 柔直变 $12+1$ 台 (575MVA), 500kV 交流出线 4 回。

※架空线路部分:

1) 新建 500kV 南通道～崇焕线路: 新建解口线路路径长约 3.02km , 其中南通道～狮洋侧路径长约 0.95km (双回路 0.55km , 单回路 0.4km), 南通道～沙角侧路径长约 1.45km (四回路 0.16km , 双回路 0.59km , 单回路 0.7km), 南通道～崇焕路径长约 0.62km (双回路 0.2km , 四回路 0.42km)。

2) 调整导地线弧垂约 7.6km (南通道～狮洋甲线侧长约 1.6km , 南通道～狮洋乙线侧长约 1.6km , 南通道～沙角甲线侧长约 1.7km , 南通道～沙角乙线侧长约 2.7km)。

3) 拆除 500kV 沙狮甲线 0.9km ; 拆除 500kV 沙狮乙线 0.9km ; 拆除 5 基旧塔, 保留旧导地线用于调整弧垂。

※站外电源线路部分:

1) 本工程需自 110kV 培塘线、双培甲线迁改线路工程施工图方案中的 A2 终端场, 新建一回电缆线路至南通道换流站, 作为换流站的站外电源线路; 另因站外电源线路改变了已施工图设计批复的环保城工程的系统接线, 需为 110 千伏环保城输变电工程新建一回电缆通道, 自 110kV 培塘线、双培甲线迁改线路工程 A1 塔附近 (即双培甲线 N25 塔附近), 接至 110kV 培塘线、双培甲线迁改线路工程中的 A4 终端场, 将该工程原满丰站 T 接双培甲线的 T 接点改接至双岗站。本工程负责南通道站外电源线路的线路电气工程以及满丰至双岗线路中 A1 塔附近至 A4 塔的线路电气工程及部分土建工程。

2) 站外电源线路路径全长约 1.0km , 其中, 利用换流站三通一平工程中预留在换流站西侧的三回路电缆沟约 270m , 利用 110kV 培塘线、双培甲线迁改线路工程预留的三回路电缆沟长约 349m , 利用换流站三通一平工程为 110kV 培塘线、双培甲线迁改线路工程预留的终端场双回路电缆沟长约 64m , 站内敷设长约 310m ;

3) 配套 110kV 环保城输变电工程新建线路全长约 1.2km , 其中, 新建单回路电缆沟长约 100m , 新建水平顶管长约 241m , 利用换流站三通一平工程中预留在换流站西侧的三回路电缆沟 275m , 利用 110kV 培塘线、双培甲线迁改线路工程预留的三回路电缆沟长约 349m , 利用 110kV 培塘线、双培甲线迁改线路工程预留的双回路电缆沟长约 79m , 利用 110kV 培塘线、双培甲线迁改线路工程预留的终端场内双回电缆沟长约 95m 。

4) 站外电源工程全线采用 $\text{FY-YJLW03-2-64/110-1} \times 500\text{mm}^2$ 型电力电缆; 环保城输变电工程配套线路全线采用 $\text{FY-YJLW03-64/110-1} \times 800\text{mm}^2$ 型电力电缆。

注: 本项目分 A、B 两个标包, 具体建设规模以施工招标技术规范书和施工图纸为准】

2 承包范围

【本次施工招标范围包括换流站招标范围内的建筑、安装、调试工程以及完成招标文件规定的工程项目所需的各项工作, 具体以招标工程量清单及技术规范书等技术文件为准。

(本页为签署页, 无正文)

发包人(盖单位公章): 广东电网有限责任公司东莞供电局

法定代表人或委托代理人:

日期: 2021.4.6

开户银行:

帐号:

电话:

承包人(盖单位公章): 广东电网能源发展有限公司

法定代表人或委托代理人:

日期: 2021.4.6

开户银行: 中国银行广州东风西路支行

帐号: 7224 5775 4622

电话: 81254226

工程竣工报告

工程名称	广东电网直流背靠背东莞工程（大湾区南粤直流背靠背工程）施工（A标包）		
建设单位	广东电网有限责任公司东莞供电局		
设计单位	中国能源建设集团广东省电力设计研究院		
监理单位	广东天广能源科技发展有限公司		
施工单位	广东电网能源发展有限公司		
项目核准文号		初设批准文号	
合同承包价（万元）	36269.763056		
开工日期	2021年04月12日	竣工日期	2022年05月25日

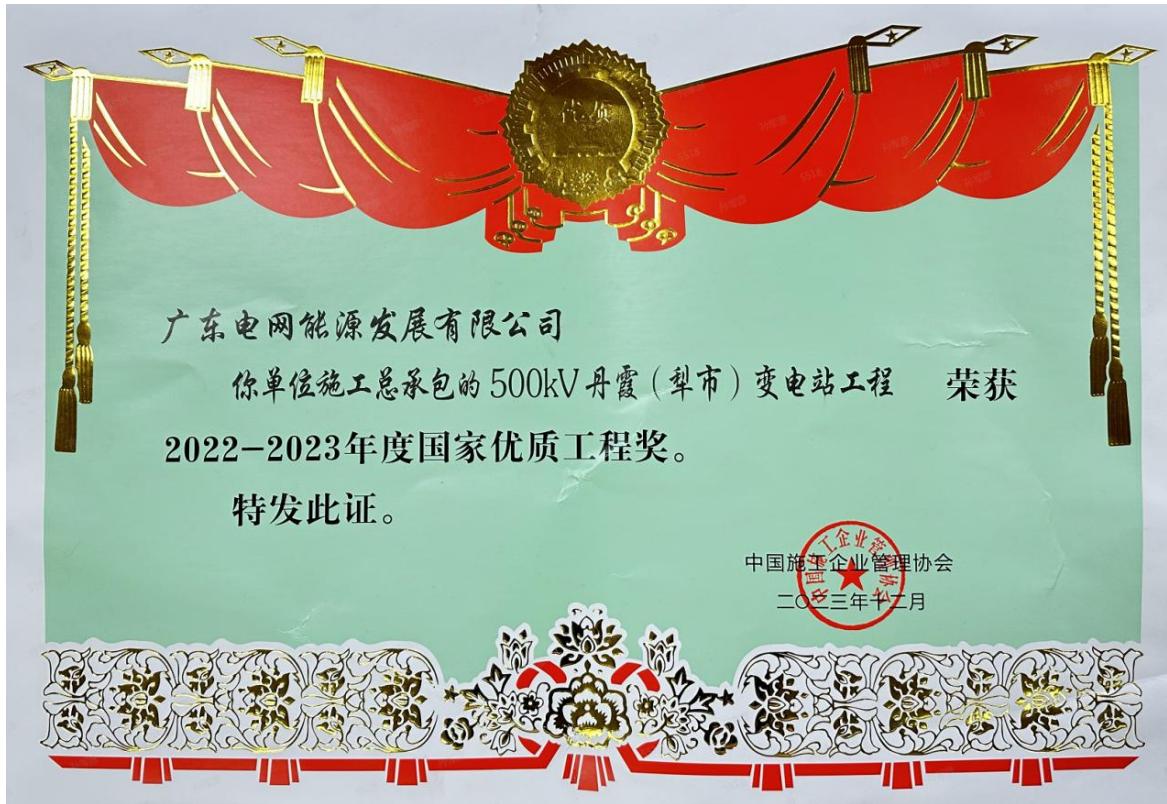
实际完成主要工程量：

土建部分：包含阀厅、启动回路、主辅控楼，喷淋水池区域，主要工作内容包括：

(1) 建筑物（含装修，上下水，暖通及空调等）：阀厅、主控楼，辅控楼； (2) 构筑物：喷淋水池、阀厅室内地面设备基础，阀厅顶部避雷线柱，A包区域构支架及设备基础、道路，电缆沟、水平接地网； (3) 负责消防系统的牵头及消防系统报建、验收工作。 (4) 负责全站建筑物防雷接地系统的牵头及报建、验收工作； (5) 阀厅及主辅控楼钢结构及压型钢板安装； (6) 阀厅空调、主辅控楼空调基础施工； (7) 区域内道路及排水、绿化、站外照明； (8) 区域内白蚁防治工程； (9) 区域内地基处理工程等。

电气部分： (1) 包括阀厅及启动回路、主、辅控楼、阀冷设备间及阀冷设备控制保护室、喷淋水池、综合泵房及车库及 A 包区域内户外场地所有电气安装工程及防雷接地工程（不含全站架空避雷线）； (2) 主、辅控楼内的 10kV 及 380V 站用电系统； (3) 阀厅及启动回路、主、辅控楼、阀冷设备间、喷淋水池、综合泵房及车库区域的设备接地、防火封堵和电磁屏蔽封堵； (4) 负责 A 包区域内的二次系统、通信系统、安稳系统的安装、接线和调试及电缆敷设； (5) 全站火灾报警、视频监控及阀厅红外测温系统等辅助二次系统的安装； (6) 综合水泵房内的由阀冷厂家供货的设备及水管道安装调试。

建设单位（公章）	设计单位（公章）	监理单位（公章）	施工单位（公章）
负责人： 2022年05月25日	负责人： 2022年05月25日	负责人： 2022年05月25日	负责人： 2022年05月25日



工程竣工报告

工程名称	500 千伏梨市（韶关北）输变电工程		
建设单位	广东电网有限责任公司韶关供电局		
设计单位	中国能源建设集团广东省电力设计研究院有限公司		
监理单位	广东创成建设监理咨询有限公司		
施工单位	广东电网能源发展有限公司		
项目核准文号	粤发改能源函〔2019〕2675号	初设批准文号	南方电网基建〔2019〕24号
合同承包价（万元）	32752.744545		
开工日期	2019 年 11 月 01 日	竣工日期	2021 年 06 月 24 日

实际完成主要工程量：

1. 梨市（韶关北）500kV 变电站新建工程：

(1) 土建部分：站区建筑物、500kV 构支架、35kV 构支架、220kV 构支架、设备及构支架基础、电缆沟、给排水管道沟道及设备、站区电源、消防系统、站区道路、进站道路、边坡工程、地基处理、站外水源、白蚁防治、绿化工程；

(2) 电气部分：主变 $2 \times 750\text{MVA}$:500kV #2 主变、500kV #3 主变，500kV 出线 4 回：库湾甲 1 回、库湾乙 1 回、曲江甲 1 回、曲江乙一回，220kV 出线 10 回：游溪 I、游溪 II、武江 I、廊田 I、董塘 I、武江 II、廊田 II、董塘 II、樱花 I、樱花 II，35kV 无功补偿并联电容器组 $2 \times 1 \times 60\text{Mvar}$ ，35kV 无功补偿并联电抗器组 $2 \times 2 \times 60\text{Mvar}$ 。

2. 库湾 500kV 变电站保护改造工程

3. 曲江 500kV 变电站保护改造工程

4. 曲江～库湾开断接入梨市变 500kV 线路工程：

(1) 曲江～库湾开断接入 500kV 梨市（韶关北）变，形成韶关北～曲江、韶关北～库湾双回 500kV 线路。韶关北至曲江 500kV 线路从 500kV 韶关北变电站出线构架起，至 ZE131 塔止，长度为 58.788km；韶关北至库湾 500kV 线路从 500kV 韶关北变电站出线构架起，至 ZW135 塔止，长度为 59.666km。线路全部按同塔双回设计，共有铁塔 264 基，其中双回路直线塔 177 基，双回路耐张塔 87 基。导线型号采用 4*JL/LB1A-400/35 型铝包钢芯铝绞线，地线采用 2 条 48 芯 OPGW 光缆。

(2) 220kV 通苗线新建基础、铁塔共 4 基及架线为 1.526km 临时转供电线路，避

免线路同停。500kV 线路部分架设后，拆除 ZL1、ZL4 接入 220kV 通苗甲线跳线，ZL1～ZL4 塔段导、地线及铁塔保留。导线型号采用 1*JL/LB1A-240/30 型铝包钢芯铝绞线，地线采用 2 条 JLB40-100 型铝包钢绞线。

(3) 拆除 500kV 库曲甲线#175、#176 塔，拆除解口点间约 0.15km 曲库线原有线路导地线及 OPGW，利用旧线调整曲江侧解口点 ZE131～#179 段长约 1.2km 线路的导线、OPGW 光缆弧垂，利用旧线调整库湾侧解口点 ZW135～#174 段长约 0.5km 线路的导线、OPGW 光缆调整弧垂。

建设单位（公章）	设计单位（公章）	监理单位（公章）	施工单位（公章）
			





广东 500 千伏清城输变电工程施工合同

CHINA
SOUTHERN POWER
GRID

合同编号：0318002021010310JJ00028

甲方：广东电网有限责任公司清远供电局

乙方：广东电网能源发展有限公司

签订地点：广东省清远市

第一节 合同协议书

发包人:【广东电网有限责任公司清远供电局】

承包人:【广东电网能源发展有限公司】

鉴于发包人为建设【广东500千伏清城输变电】工程,通过公开招标,择优选择一家有经验的工程承包人按本合同规定承担上述工程施工工作,并通过【2021】年【6】月【1】日的中标通知书接受了承包人提交的工程投标。

1 工程概况

【※变电部分:

(1) 500kV清城变电站三通一平工程。

(2)500kV清城变电站工程:500千伏清城站主变远期规模4×100万千伏安,本期规模2×100万千伏安。500千伏远期出线10回,本期出线2回至花都站。220千伏远期出线14回,本期出线10回。

※架空线路部分:

500kV清城变电出线2回至花都站线路工程:线路长度2×17千米,采用4×720平方毫米耐热型导线,按同塔双回路架设。

※配套通信设备工程部分:

配套通信设备工程:500kV清城输变电站内通信设备安装及有关站点的通信设备安装,配套500千伏线路光缆及本站内所有管道光缆。

※OPGW光缆部分:

500kV清城变电出线2回至花都站线路工程光缆:线路长度2×17千米,采用48芯OPGW光缆。】

2 承包范围

【包括施工图范围内的建筑、安装及调试工程。施工图范围内的下列工作内容,无□及☒的为本次采购范围;□未打√的,不在本次采购范围内,特殊情况在“其他”中说明。

※变电部分:

变电建筑工程:

(一) 主要生产工程:主要生产建筑,配电装置建筑,供水系统,消防系统;

(二) 辅助生产工程:辅助生产建筑,站区性建筑,特殊构筑物,全站沉降观测点,站区绿化;

(三) 与站址有关的单项工程:

○地基处理,○站外道路(其中□桥涵),○站外水源,○站外排水,□站外蒸发池,□施工降
水,○临时施工电源,○临时施工水源,□临时施工道路,□临时施工通信线路,□临时施工防护
工程;

(四) 其他费用工程:○白蚁防治,●拆除工程;

(五) 其他:_____ / _____。

(本页为签署页, 无正文)

发包人(盖单位公章): 广东电网有限责任公司清远供电局

法定代表人或委托代理人:

日期: 2021.6.14

开户银行:

帐号:

电话:

承包人(盖单位公章): 广东电网能源发展有限公司

法定代表人或委托代理人:

日期: 2021.6.14

开户银行: 中国银行广州东风西路支行

帐号: 722457754622

电话: 020-81254226

中国安装协会文件

中安协〔2023〕3号

关于公布2021-2022年度第二批中国安装工程优质奖（中国安装之星）评选结果的通知

各省、自治区、直辖市安装协会（分会），有关省、自治区、直辖市建筑业协会，有关行业建设协会，中国安装协会（会员单位）地区联络组，各入选工程的承建单位、参建单位：

2021-2022年度第二批中国安装工程优质奖（中国安装之星）评选活动已结束，现将评选结果通知你们。第二批入选工程将与第一批入选工程一并表彰，时间和地点另行通知。

附件：2021-2022年度第二批中国安装工程优质奖

— 1 —

(中国安装之星)入选工程名单



— 2 —

附件

2021-2022 年度第二批中国安装工程优质奖
(中国安装之星) 入选工程名单

(排名不分先后)

序号	工程名称	单位名称	单位类型
1	二一工程(二一工程主体工程等5项)机电安装工程	北京城建集团有限责任公司	承建单位
		中国共产党中央委员会宣传部	(参建)建设单位
		北京市建筑设计研究院有限公司	(参建)设计单位
		北京帕克国际工程咨询股份有限公司	(参建)监理单位
		北京城建安装集团有限公司	(参建)施工单位
		中建电子信息技术有限公司	(参建)施工单位
2	国家速滑馆(主馆、CO ₂ 跨临界直冷制冰系统机电安装工程)	北京城建集团有限责任公司	承建单位
		北京城建亚泰建设集团有限公司	承建单位
		北京住总建设安装工程有限责任公司	承建单位
		青岛海尔开利冷冻设备有限公司	(参建)施工单位
		北京市亚太安设备安装有限责任公司	(参建)施工单位
3	中车北京二七机车有限公司国家冰雪运动训练科研基地(西区)改建项目机电安装工程	北京城建北方设备安装有限责任公司	承建单位
4	阳光保险金融中心项目机电安装工程	北京城建集团有限责任公司	承建单位
		北京城建十六建筑工程有限责任公司	承建单位
		通号工程局集团有限公司	(参建)施工单位
5	G4-1#酒店等6项(移动硅谷创新中心项目)-机电安装工程(不含消防工程)	北京万兴建筑集团有限公司	承建单位
		北京通明湖信息城发展有限公司	(参建)建设单位
6	423工程(香山革命纪念馆)机电安装工程	北京城建集团有限责任公司	承建单位
		北京城建安装集团有限公司	(参建)施工单位
7	中央民族大学新校区图书馆和计算中心建设项目(机电安装工程)	北京市第三建筑工程有限公司	承建单位
8	4#科研楼等4项(中石化科学技术研究中心(北区))机电安装工程	山西建筑工程集团有限公司	承建单位
		北京市设备安装工程集团有限公司	(参建)施工单位
9	索道A1下站、酒店公共楼南区(赛时公共组团南区)、酒店公共楼能源区(赛时公共组团运行/停车区)、酒店客房楼1#(赛时运动员组团1)、酒店客房楼2#(赛时运动员组团2)机电安装工程	北京住总集团有限责任公司	承建单位
		江苏阳腾建筑工程有限公司	(参建)施工单位
		北京中冶和坤天冕工程技术有限公司	(参建)施工单位

序号	工程名称	单位名称	单位类型
269	500 千伏崇焕（沙田）变电站工程	广东电网能源发展有限公司	承建单位
		广东电网有限责任公司东莞供电局	(参建)建设单位
		中国能源建设集团广东省电力设计研究院有限公司	(参建)设计单位
		广东创成建设监理咨询有限公司	(参建)监理单位
270	交直流混合的分布式可再生能源技术国家重点专项东莞示范工程	广东电网有限责任公司东莞供电局	承建单位
		东莞电力设计院有限公司	(参建)设计单位
		广东创成建设监理咨询有限公司	(参建)监理单位
		深圳市威意达电力工程监理有限公司	(参建)监理单位
		东莞市输变电工程建设有限责任公司	(参建)施工单位
		南方电网电力科技股份有限公司	(参建)施工单位
271	江门 220 千伏牛山（泡步）输变电工程	广东电网有限责任公司江门供电局	承建单位
		江门电力设计院有限公司	(参建)设计单位
		广东创成建设监理咨询有限公司	(参建)监理单位
		江门市电力工程输变电有限公司	(参建)施工单位
272	广州 220 千伏瓜岭变电站工程	广东电网有限责任公司广州供电局	承建单位
		广州市电力工程设计院有限公司	(参建)设计单位
		广州电力工程监理有限公司	(参建)监理单位
		广东能洋电力建设有限公司	(参建)施工单位
273	珠海 220 千伏南屏站户内 GIS 改造工程	广东电网有限责任公司珠海供电局	承建单位
		珠海电力设计院有限公司	(参建)设计单位
		珠海电力工程监理有限责任公司	(参建)监理单位
		中国能源建设集团广东火电工程有限公司	(参建)施工单位
274	东莞 220 千伏伯治（麻涌）变电站工程	东莞市输变电工程建设有限责任公司	承建单位
		广东电网有限责任公司东莞供电局	(参建)建设单位
		中国能源建设集团广东省电力设计研究院有限公司	(参建)设计单位
		广东诚誉工程咨询监理有限公司	(参建)监理单位
275	乌东德电站送电广东广西特高压多端直流示范工程送端 500kV 交流配套工程	云南电网有限责任公司建设分公司	承建单位
		中国电力工程顾问集团西南电力设计院有限公司	(参建)设计单位
		中国能源建设集团云南省电力设计院有限公司	(参建)设计单位
		中国能源建设集团广东省电力设计研究院有限公司	(参建)设计单位
		云南电力建设监理咨询有限责任公司	(参建)监理单位
		昆明凯诚达电力工程监理咨询有限公司	(参建)监理单位
		昆明先行监理有限责任公司	(参建)监理单位

工程竣工报告

工程名称	500 千伏崇焕（沙田）输变电工程 500kV 崇焕变电站		
建设单位	广东电网有限责任公司东莞供电局		
设计单位	中国能源建设集团广东省电力设计研究院		
监理单位	广东创成建设监理咨询有限公司		
施工单位	广东电网能源发展有限公司		
项目核准文号	粤发改能电函[2019]117号	初设批准文号	南方电网基建[2019]23号
合同承包价（万元）	9937.48		
开工日期	2020年3月15日	竣工日期	2021年5月6日

实际完成主要工程量：

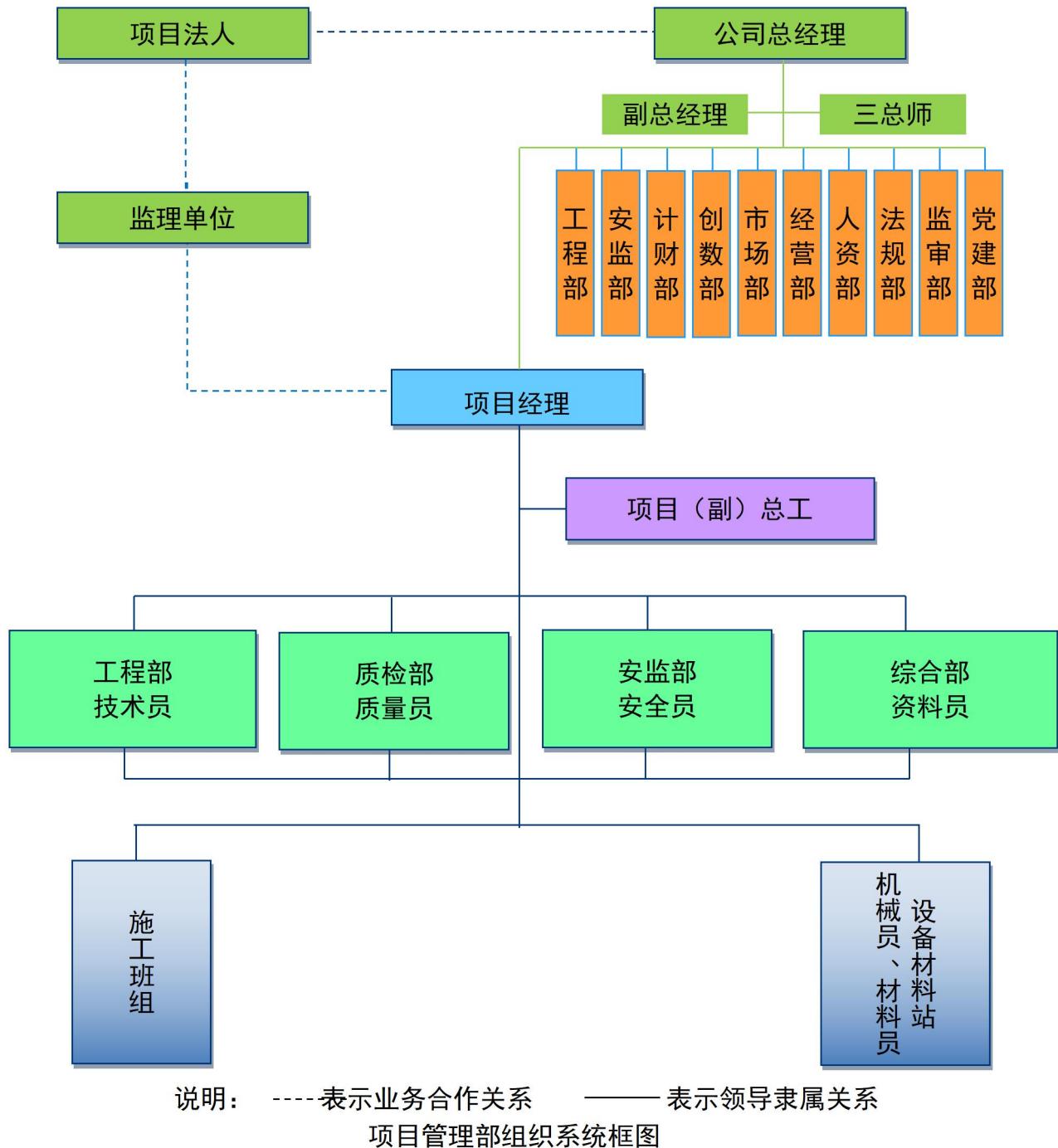
土建部分：全站建构筑物包括 500kV 配电装置楼一栋,220kV 构支架基础、35kV 场地设备基础及支架基础、电缆沟、进站道路及站区道路、消防工具箱 2 座、雨淋阀箱 2 座、事故油池 1 座、生活给水机组 1 座、污水处理及回用设施 1 座。

电气部分：本期建设主变 $3 \times 1000\text{MVA}$, 500kV 出线 4 回, 220kV 出线 8 回, 35kV 无功补偿并联电容器组 $3 \times (2 \times 60\text{MVar})$ 及相关电气一、二次设备安装及调试。

建设单位（公章）	设计单位（公章）	监理单位（公章）	施工单位（公章）
 负责人：林东晖 2021年5月6日	 负责人：陈伟 2021年5月6日	 负责人：彭伟 2021年5月6日	 负责人：吴伟 2021年5月6日

六、拟派项目管理机构配备情况

组织机构关系图如下。



为实现本工程的经济效益管理目标,质量满足国家施工验收规范和国家优质工程标准,并到达达标投产的要求,做到文明施工,安全生产。我公司将成立项目经理部,并由施工管理经验丰富及技术本领过硬的同志担任项目经理,受公司经理委托全权负责领导和组织现场施工,做好技术、物资、机具等供应工作,主动积极地与建设单位配合,协调各

方关系，为施工创造有利条件，在现场对本项目工程的实施过程进行组织、管理和协调。项目经理部的设立，充分发挥项目组织和项目管理的优势，代表总公司对本工程实行全面管理。项目经理部服从项目法人的统一管理。

内容：提供拟投入人员（包括项目经理、技术负责人、质量负责人、安全负责人、造价负责人、施工员、安全员、资料员、劳资专管员等所有项目管理班子成员）相应的注册证书或职称证书或岗位证书扫描件（优先配置配备齐全、人员职称、注册证书等级高的）。

（拟派项目管理机构人员必填项：项目经理、技术负责人、质量负责人、安全负责人、造价负责人）。

1.项目管理机构配备情况表

职务	姓名	职称	上岗资格证明					已承担在建工程情况	
			证书名称	级别	证号	专业	原服务单位	项目数	项目名称
项目经理	刘荣华	工程师	二级建造师	二级	粤2442015201505050	建筑工程	/	无	无
技术负责人（项目总工）	黄汝鑫	工程师	工程师	中级	CSG03201601313246	机电工程	/	无	无
技术员	周泽正	助理工程师	助理工程师	初级	CSG0327202201420029	电力工程	/	无	无
技术员	陈嘉乐	助理工程师	助理工程师	初级	CSG0327202201420006	电力工程	/	无	无
质量负责人	张郁	/	质量员	/	0441710694417004025	土建	/	无	无
安全负责人	曾少红	高级工程师	安管 C 证	/	粤建安 C3 (2004) 0008070	/	/	无	无
造价负责人	肖爽爽	经济师	一级造价师	一级	建[造]11234400024814	土木建筑工程	/	无	无
工程部部长	杜浩锐	工程师	工程师	中级	CSG03201601313237	电力工程	/	无	无
施工员	肖兵	工程师	施工员	/	0441710194417009235	土建	/	无	无

职务	姓名	职称	上岗资格证明					已承担在建工程情况	
			证书名称	级别	证号	专业	原服务单位	项目数	项目名称
安全员	曾俊广	助理工程师	安管 C 证	/	粤建安 C3(2019)0013 073	/	/	无	无
资料员	骆鑫	助理工程师	资料员	/	044231140001 4000018	/	/	无	无
综合部部长	文小明	技师	高级技师	一级	Y00004400101 4211000153	送配电线路工	/	无	无
劳资专管员	曾俏莉	助理工程师	人力资源管理师	初级	211900000045 2590	人力资源服务	/	无	无
机械员	林浩鹏	/	机械员	/	044171129441 7001881	/	/	无	无
材料员	钟宝智	助理工程师	材料员	/	044171119441 7003109	/	/	无	无

项目经理

2. 项目经理（建造师）简历表 (每个项目只能一个, 必填项)

姓名	刘荣华	性 别	男	年 龄	40
职务	项目经理	职 称	工程师	学 历	本科
证件类型	身份证	证件号码	441622198509066011	手机号码	13824426738
参加工作时间	2005.9		从事项目经理（建造师）年限	11	
项目经理（建造师） 资格证书编号	二级注册建造师 GD056059, 注册编号: 粤 2442015201505050				
在建和已完工程项目情况					
建设单位	项目名称	建设规模	开、竣工日期	在建或已完	工程质量
海南电网有限责任公司	海南 500 千伏 椰城（海口东） 输变电工程建 筑施工(变电站 建筑部分)	变电站建筑	2024.4.18-2025.9.28	已完	优良

受人力资源和社会保障部、住房和城乡建设部委托，本证由广东省人力资源和社会保障厅和广东省住房和城乡建设厅批准颁发。它表明持证人通过广东省考试合格，取得二级建造师执业资格。

At the behest of Ministry of Human Resources and Social Security and Ministry of Housing and Urban-Rural Development, this certificate is approved and issued by Department of Human Resources and Social Security of Guangdong Province and Department of Housing and Urban-Rural Development of Guangdong Province. This is to certify that the bearer has passed examination organized by Guangdong Province and has obtained qualifications for Associate Constructor.

Department of Human Resources and Social Security of Guangdong Province



Department of Housing and Urban-Rural Development
of Guangdong Province

编号: GD 056059
No.



姓名: 刘荣华
Full Name _____
性别: 男
Sex _____
出生年月: 1985年09月
Date of Birth _____
专业类别: 建筑工程
Professional Type _____
批准日期: 2014年05月25日
Approval Date _____

签发单位盖章

Issued by



签发日期: 2015年01月19日
Issued on

14441150124438390



使用有效期：2025年10月
17日-2026年04月15日

中华人民共和国二级建造师注册证书

姓 名：刘荣华



性 别：男

出生日期：1985-09-06

注册编号：粤2442015201505050

聘用企业：广东电网能源发展有限公司

注册专业：建筑工程（有效期：2025-11-23至2028-11-23）



刘荣华

个人签名：刘荣华

签名日期：2025年10月17日

广东省住房和城乡建设厅
住房和城乡建设厅
执业资格注册专用章
签发日期：2025年09月30日

建筑施工企业项目负责人 安全生产考核合格证书

编号:粤建安B(2017)0002965

姓 名: 刘荣华

性 别: 男

出生年月: 1985年09月06日



企业名称: 广东电网能源发展有限公司

职 务: 项目负责人(项目经理)

初次领证日期: 2017年04月18日

有 效 期: 2023年01月31日 至 2026年04月17日



发证机关: 广东省住房和城乡建设厅

发证日期: 2023年03月22日

中华人民共和国住房和城乡建设部监制



验证码: 202512163606547864

广东省直社会保险参保证明

参保人姓名: 刘荣华

性别: 男

证件号码: 441622198509066011

人员状态: 参保缴费

该参保人在广东省社会保险基金管理局参加社会保险情况如下:

(一) 参保基本情况:

险种类型	累计缴费年限
基本养老保险	实缴131个月 缓缴0个月
险种类型	参保时间
工伤保险	20150201
生育保险	/

(二) 参保缴费明细:

金额单位: 元

缴费年月	单位编码	缴费工资	养老	工伤	生育	备注
			个人缴费	单位缴费	单位缴费	
202501	112200020982		8	已参保	/	
202502	112200020982	1	8	已参保	/	
202503	112200020982	1	8	已参保	/	
202504	112200020982	1	08	已参保	/	
202505	112200020982	1	08	已参保	/	
202506	112200020982	1	8	已参保	/	
202507	112200020982	9	2	已参保	/	
202508	112200020982	9	2	已参保	/	
202509	112200020982	9	2	已参保	/	人力资源和社会保障局
202510	112200020982	9	2	已参保	/	网办业务专用章
202511	112200020982	9	2	已参保	/	
202512	112200020982	9	2	已参保	/	

备注:

1、本《参保证明》可由参保单位在我局的互联网公共服务网页上自行打印, 作为参保人在该单位工作期间参加社会保险的证明, 向相关部门提供。查验部门可通过上面条型码进行核查, 本条型码有效期至2026-06-14. 核查网页地址: <https://ggfw.hrss.gd.gov.cn>。

2、表中“单位编号”对应的单位名称如下:

112200020982: 广东电网能源发展有限公司

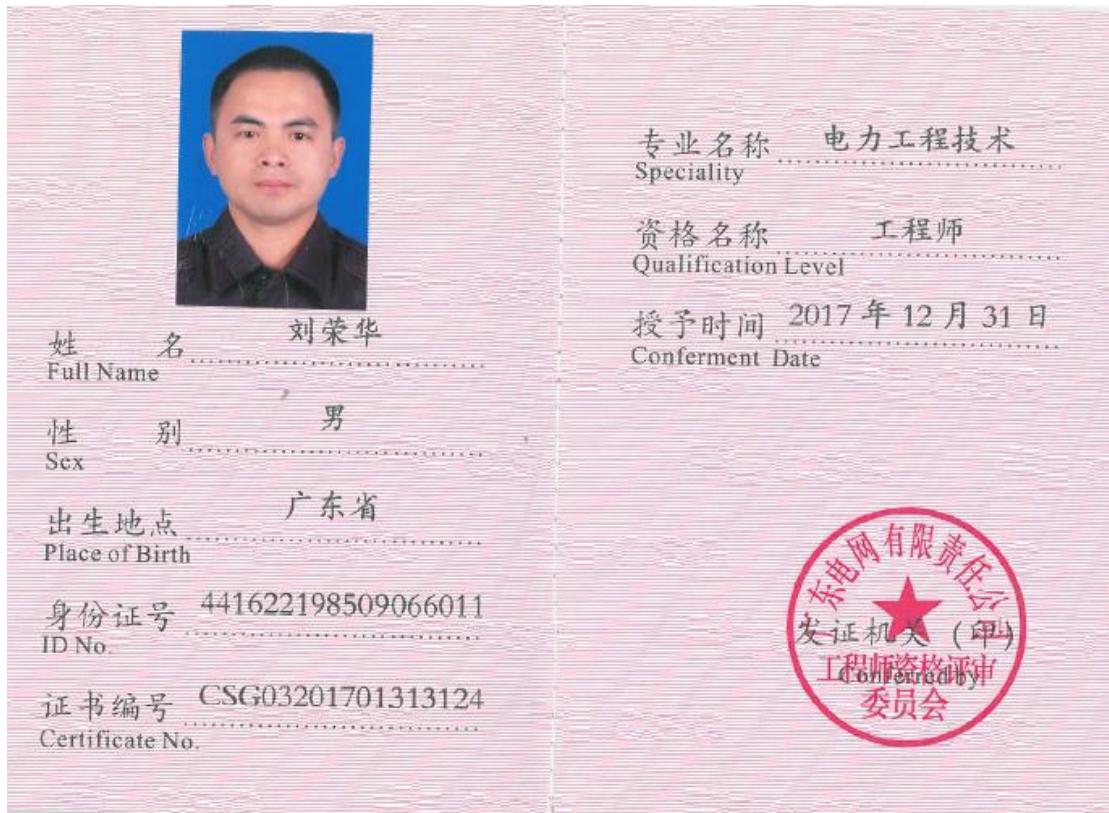
3、参保单位实际参保缴费情况, 以省社保局信息系统记载的最新数据为准。

4、本《参保证明》标注的“缓缴”是指:《转发人力资源社会保障部办公厅 国家税务总局办公厅关于特困行业阶段性实施缓缴企业社会保险费政策的通知》(粤人社规〔2022〕11号)、《广东省人力资源和社会保障厅 广东省发展和改革委员会 广东省财政厅 国家税务总局广东省税务局关于实施扩大阶段性缓缴社会保险费政策实施范围等政策的通知》(粤人社规〔2022〕15号)等文件实施范围内的企业申请缓缴三项社保费单位缴费部分。

5、基本养老保险的累计缴费年限已剔除已办理退保的缴费年限。

(证明专用章)

日期: 2025年12月16日



技术负责人（项目总工）

3. 技术负责人简历表 (每个项目只能一个, 必填项)

姓名	黄汝鑫	性 别	男	年 龄	39
职务	技术负责人	职 称	工程师	学 历	本科
证件类型	身份证	证件号码	441522198607082917		
手机号码	13925022619		证件号 (职称证书编号)	CSG03201601313246	
参加工作时间	2009.9		从事技术负责人年限	9	
在建和已完工程项目情况					
建设单位	项目名称	建设规模	开、竣工日期	在建或已完	工程质量
海南电网有限责任公司	海南 500 千伏椰城（海口东）输变电工程建筑施工（变电站建筑部分）	变电站建筑	2024.4.18-2025.9.28	已完	优良



依据《中国南方电网有限责任公司专业技术资格管理办法》及国家有关规定，经考核、评定合格，特发此证。



This is to certify the qualification level of speciality and technology of the bearer who has passed the CSG appraisal.



持证人签名.....
Signature of the bearer

姓名 黄汝鑫
Full Name

性别 男
Sex

出生地点 广东省
Place of Birth

身份证号 441522198607082917
ID No.

证书编号 CSG03201601313246
Certificate No.

专业名称 电力工程技术
Speciality

资格名称 工程师
Qualification Level

授予时间 2016年12月31日
Conferment Date



评审委员会(印)
Conferred by



验证码: 202512184875025868

广东省直社会保险参保证明

参保人姓名: 黄汝鑫

性别: 男

证件号码: 441522198607082917

人员状态: 参保缴费

该参保人在广东省社会保险基金管理局参加社会保险情况如下:

(一) 参保基本情况:

险种类型	累计缴费年限
基本养老保险	实缴266个月 缓缴0个月
险种类型	参保时间
工伤保险	20040423
生育保险	/

(二) 参保缴费明细:

金额单位: 元

缴费年月	单位编码	缴费工资	养老		工伤	生育	备注
			个人缴费	单位缴费			
202501	112200020982		8	已参保	/		
202502	112200020982		8	已参保	/		
202503	112200020982		8	已参保	/		
202504	112200020982		8	已参保	/		
202505	112200020982		8	已参保	/		
202506	112200020982		8	已参保	/		
202507	112200020982		2	已参保	/		
202508	112200020982		2	已参保	/		
202509	112200020982		2	已参保	/		
202510	112200020982		2	已参保	/		
202511	112200020982		2	已参保	/		
202512	112200020982		2	已参保	/		

备注:

1、本《参保证明》可由参保人在我局的互联网公共服务网页上自行打印, 作为参保人参加社会保险的证明, 向相关部门提供。查验部门可通过上面条型码进行核查, 本条型码有效期至2026-06-16。核查网页地址: <https://ggfw.hrss.gd.gov.cn>。

2、表中“单位编号”对应的单位名称如下:

112200020982: 广东电网能源发展有限公司

3、参保单位实际参保缴费情况, 以省社保局信息系统记载的最新数据为准。

4、本《参保证明》标注的“缓缴”是指:《转发人力资源社会保障部办公厅 国家税务总局办公厅关于特困行业阶段性实施缓缴企业社会保险费政策的通知》(粤人社规〔2022〕11号)、《广东省人力资源和社会保障厅 广东省发展和改革委员会 广东省财政厅 国家税务总局广东省税务局关于实施扩大阶段性缓缴社会保险费政策实施范围等政策的通知》(粤人社规〔2022〕15号)等文件实施范围内的企业申请缓缴三项社保费单位缴费部分。

5、基本养老保险的累计缴费年限已剔除已办理退保的缴费年限。

(证明专用章)

日期: 2025年12月18日

技术员





广东省社会保险个人参保证明

该参保人在广东省参加社会保险情况如下：

姓名	周泽正			证件号码	441323199904200035					
参保险种情况										
参保起止时间			单位	参保险种						
				养老	工伤	失业				
202501	-	202512	省直:广东电网能源发展有限公司	12	12	0				
			广州市:广东电网能源发展有限公司	12	0	12				
截止			2025-12-20 13:53	，该参保人累计月数合计	实际缴费 12个月 缓缴0个月	实际缓缴 12个月 缓缴0个月	实际缴费 12个月， 缓缴0个月			

备注：

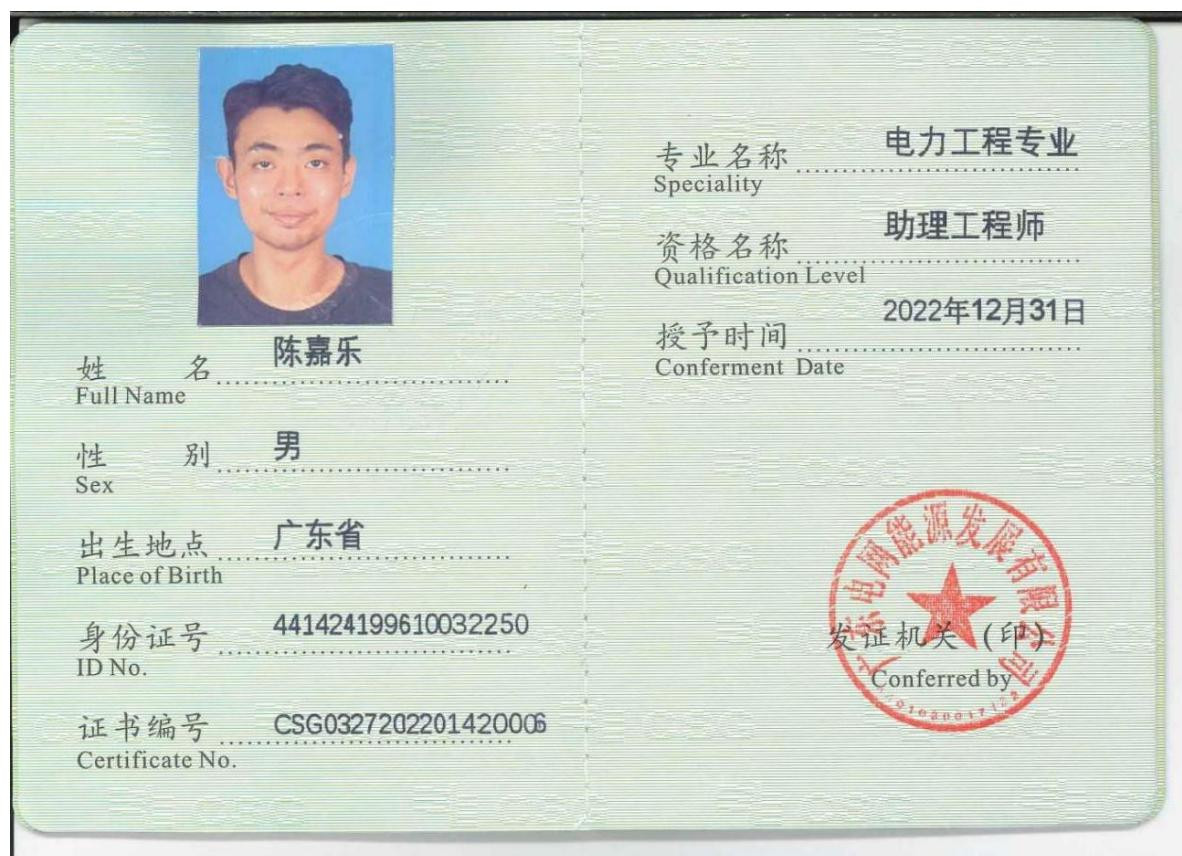
本《参保证明》标注的“缓缴”是指：《转发人力资源社会保障部办公厅 国家税务总局办公厅关于特困行业阶段性实施缓缴企业社会保险费政策的通知》（粤人社规〔2022〕11号）、《广东省人力资源和社会保障厅 广东省发展和改革委员会 广东省财政厅 国家税务总局广东省税务局关于实施扩大阶段性缓缴社会保险费政策实施范围等政策的通知》（粤人社规〔2022〕15号）等文件实施范围内的企业申请缓缴三项社保费单位缴费部分。

证明机构名称（证明专用章）

证明时间

2025-12-20 13:53

技术员





验证码: 202512182672326323

广东省直社会保险参保证明

参保人姓名: 陈嘉乐

性别: 男

证件号码: 441424199610032250

人员状态: 参保缴费

该参保人在广东省社会保险基金管理局参加社会保险情况如下:

(一) 参保基本情况:

险种类型	累计缴费年限
基本养老保险	实缴101个月 缓缴0个月
险种类型	参保时间
工伤保险	20170801
生育保险	/

(二) 参保缴费明细:

金额单位: 元

缴费年月	单位编码	缴费工资	养老	工伤	生育	备注
			本人缴费	单位缴费	单位缴费	
202501	112200020982			已参保	/	
202502	112200020982			已参保	/	
202503	112200020982			已参保	/	
202504	112200020982			已参保	/	
202505	112200020982			已参保	/	
202506	112200020982			已参保	/	
202507	112200020982			已参保	/	
202508	112200020982			已参保	/	
202509	112200020982			已参保	/	
202510	112200020982			已参保	/	
202511	112200020982			已参保	/	
202512	112200020982			已参保	/	

备注:

1、本《参保证明》可由参保人在我局的互联网公共服务网页上自行打印, 作为参保人参加社会保险的证明, 向相关部门提供。查验部门可通过上面条型码进行核查, 本条型码有效期至2026-06-16。核查网页地址: <https://ggfw.hrss.gd.gov.cn>。

2、表中“单位编号”对应的单位名称如下:

112200020982: 广东电网能源发展有限公司

3、参保单位实际参保缴费情况, 以省社保局信息系统记载的最新数据为准。

4、本《参保证明》标注的“缓缴”是指:《转发人力资源社会保障部办公厅 国家税务总局办公厅关于特困行业阶段性实施缓缴企业社会保险费政策的通知》(粤人社规〔2022〕11号)、《广东省人力资源和社会保障厅 广东省发展和改革委员会 广东省财政厅 国家税务总局广东省税务局关于实施扩大阶段性缓缴社会保险费政策实施范围等政策的通知》(粤人社规〔2022〕15号)等文件实施范围内的企业申请缓缴三项社保费单位缴费部分。

5、基本养老保险的累计缴费年限已剔除已办理退保的缴费年限。

(证明专用章)

日期: 2025年12月18日

质量负责人

4. 质量负责人信息表

姓名	张郁	证件类型	身份证	证件号码	440106197504180314
手机号码	13822105407		证件号 (质量员证编号)	0441710694417004025	



证书编码: 0441710694417004025

住房和城乡建设领域施工现场专业人员 职业培训合格证

姓 名: 张郁



身份证号: 440106197504180314

岗位名称: 土建质量员

参加住房和城乡建设领域施工现场
专业人员职业培训, 测试成绩合格。

继续教育记录:

2025 年度, 继续教育学时为 32 学时。

2024 年度, 继续教育学时为 32 学时。



培训机构: 广东省

发证时间: 2020年 11月 03日

扫码验证

查询地址: <http://rcgz.mohurd.gov.cn>



广东省社会保险个人参保证明

该参保人在广东省参加社会保险情况如下：

姓名	张郁		证件号码	440106197504180314				
参保险种情况								
参保起止时间			单位	参保险种				
				养老	工伤	失业		
202501	-	202512	省直:广东电网能源发展有限公司	12	12	0		
			广州市:广东电网能源发展有限公司	12	0	12		
截止			2025-12-18 18:37	，该参保人累计月数合计	实际缴费 12个月 缓缴0个月	实际缴费 12个月 缓缴0个月		

备注：

本《参保证明》标注的“缓缴”是指：《转发人力资源社会保障部办公厅 国家税务总局办公厅关于特困行业阶段性实施缓缴企业社会保险费政策的通知》（粤人社规〔2022〕11号）、《广东省人力资源和社会保障厅 广东省发展和改革委员会 广东省财政厅 国家税务总局广东省税务局关于实施扩大阶段性缓缴社会保险费政策实施范围等政策的通知》（粤人社规〔2022〕15号）等文件实施范围内的企业申请缓缴三项社保费单位缴费部分。

证明机构名称（证明专用章）

证明时间

2025-12-18 18:37

安全负责人

5. 安全负责人信息表 (每个项目只能一个, 必填项)

姓名	曾少红	证件类型	身份证	证件号码	441424196510190354
手机号码	13925193998		证件号 (C 证编号)		粤建安 C3 (2004) 0008070



建筑施工企业综合类专职安全生产管理人员 安全生产考核合格证书

编号: 粤建安C3 (2004) 0008070

姓 名: 曾少红



性 别: 男

出生年月: 1965年10月19日

企业名称: 广东电网能源发展有限公司

职 务: 专职安全生产管理人员

初次领证日期: 2005年01月01日

有 效 期: 2025年11月17日至 2026年01月19日



发证机关: 广东省住房和城乡建设厅

发证日期: 2025年11月17日

中华人民共和国住房和城乡建设部监制



中国南方电网有限责任公司职称证书



姓 名：曾少红

身份证号：441424196510190354

职称名称：高级工程师

专 业：电力工程专业

级 别：副高级

证书编号：CSG03201801210640

授予时间：2018年12月31日



中华人民共和国人力资源和社会保障部司局函件

人社专技司函〔2018〕22号

关于高级职称评审委员会备案的函

中国南方电网有限责任公司：

《关于重新调整工程、经济和会计系列高级专业技术职务任职资格评审委员会的备案函》（办发〔2018〕1号）收悉。经审核，你单位工程系列高级职称（高级工程师）评审委员会、经济系列高级职称（高级经济师）评审委员会、会计系列高级职称（高级会计师）评审委员会符合有关政策规定，予以备案，有效期两年。

请按照职称评审政策规定，切实加强评委会管理，严格把握评审范围，规范评审程序，确保评审质量。





广东省社会保险个人参保证明

该参保人在广东省参加社会保险情况如下：

姓名	曾少红		证件号码	441424196510190354		
参保险种情况						
参保起止时间		单位		参保险种		
				养老	工伤	失业
202506	-	202512	广州市:广东电网能源发展有限公司	0	0	7
			省直:广东电网能源发展有限公司	0	0	0
截止		2025-12-18 21:13 ，该参保人累计月数合计		实际缴费 7个月,缓缴0个月	实际缴费 7个月,缓缴0个月	实际缴费 7个月,缓缴0个月

备注：

本《参保证明》标注的“缓缴”是指：《转发人力资源社会保障部办公厅 国家税务总局办公厅关于特困行业阶段性实施缓缴企业社会保险费政策的通知》（粤人社规〔2022〕11号）、《广东省人力资源和社会保障厅 广东省发展和改革委员会 广东省财政厅 国家税务总局广东省税务局关于实施扩大阶段性缓缴社会保险费政策实施范围等政策的通知》（粤人社规〔2022〕15号）等文件实施范围内的企业申请缓缴三项社保费单位缴费部分。

证明机构名称（证明专用章）

证明时间

2025-12-18 21:13

造价负责人

使用有效期: 2025年12月19日
- 2026年03月19日



中华人民共和国
一级造价工程师注册证书

The People's Republic of China
Class1 Cost Engineer Certificate of Registration

姓 名: 肖爽爽

性 别: 女

出生日期: 1995年02月16日

专 业: 土木建筑工程

证书编号: 建[造]11234400024814

有 效 期: 2023年08月16日-2027年08月15日

聘 用 单 位: 广东电网能源发展有限公司



肖爽爽

个人签名: 肖爽爽

签名日期: 2025.12.19

中华人民共和国
住房和城乡建设部

发证日期: 2023年08月01日

行政审批专用章
1010810900469
(1)

中华人民共和国
专业技术人员职业资格证书
(电子证书)

经济专业技术资格
Economics Professional Qualification



本证书由中华人民共和国人力资源和社会保障部批准颁发，表明持证人通过国家统一组织的考试，取得相应的专业技术资格。

本人调用
有效期至2026年03月22日
姓 名：肖爽爽
证件号码：372901199502160648
性 别：女
出生年月：1995年02月
级 别：中级
专 业：工商管理
批准日期：2023年11月12日
管 球 号：20231100148000000864



制发日期：2024年01月12日





广东省社会保险个人参保证明

该参保人在广东省参加社会保险情况如下：

姓名	肖爽爽		证件号码	372901199502160648		
参保险种情况						
参保起止时间		单位		参保险种		
				养老	工伤	失业
202501	-	202511	省直:广东电网能源发展有限公司	11	11	0
			广州市:广东电网能源发展有限公司	0	0	11
截止		2025-12-11 15:42，该参保人累计月数合计		实际缴费 11个月 缓缴0个 月	实际缴费 11个月 缓缴0个 月	实际缴费 11个月， 缓缴0个 月

备注：

本《参保证明》标注的“缓缴”是指：《转发人力资源社会保障部办公厅 国家税务总局办公厅关于特困行业阶段性实施缓缴企业社会保险费政策的通知》（粤人社规〔2022〕11号）、《广东省人力资源和社会保障厅 广东省发展和改革委员会 广东省财政厅 国家税务总局广东省税务局关于实施扩大阶段性缓缴社会保险费政策实施范围等政策的通知》（粤人社规〔2022〕15号）等文件实施范围内的企业申请缓缴三项社保费单位缴费部分。

证明机构名称（证明专用章）

证明时间

2025-12-11 15:42

工程部部长







广东省社会保险个人参保证明

该参保人在广东省参加社会保险情况如下：

姓名	杜浩锐			证件号码	445281198604097010		
参保险种情况							
参保起止时间		单位			参保险种		
					养老	工伤	失业
202501	-	202512	省直:广东电网能源发展有限公司		12	12	0
			广州市:广东电网能源发展有限公司		0	12	0
截止		2025-12-18 22:02，该参保人累计月数合计			实际缴费 12个月	实际缓缴 12个月	实际缴费 12个月， 缓缴0个月

备注：

本《参保证明》标注的“缓缴”是指：《转发人力资源社会保障部办公厅 国家税务总局办公厅关于特困行业阶段性实施缓缴企业社会保险费政策的通知》（粤人社规〔2022〕11号）、《广东省人力资源和社会保障厅 广东省发展和改革委员会 广东省财政厅 国家税务总局广东省税务局关于实施扩大阶段性缓缴社会保险费政策实施范围等政策的通知》（粤人社规〔2022〕15号）等文件实施范围内的企业申请缓缴三项社保费单位缴费部分。

证明机构名称（证明专用章）

证明时间

2025-12-18 22:02

施工员



证书编码: 0441710194417009235

住房和城乡建设领域施工现场专业人员 职业培训合格证

姓名：肖兵



身份证号: 440204197804283318

岗位名称：土建施工员

参加住房和城乡建设领域施工现场专业人员职业培训，测试成绩合格。

继续教育记录:

2025 年度, 继续教育学时为 32 学时。

2024 年度, 继续教育学时为 32 学时。



培训机构：广东省

发证时间：2020年11月27日

扫码验证

查询地址：<http://rcgz.mohurd.gov.cn>



广东省社会保险个人参保证明

该参保人在广东省参加社会保险情况如下：

姓名	肖兵		证件号码	440204197804283318		
参保险种情况						
参保起止时间		单位		参保险种		
				养老	工伤	失业
202501	-	202512	省直:广东电网能源发展有限公司	12	12	0
			广州市:广东电网能源发展有限公司	0	0	12
截止		2025-12-19 21:06，该参保人累计月数合计		实际缴费 12个月	实际缓缴 12个月	实际缴费 12个月， 缓缴0个月

备注：

本《参保证明》标注的“缓缴”是指：《转发人力资源社会保障部办公厅 国家税务总局办公厅关于特困行业阶段性实施缓缴企业社会保险费政策的通知》（粤人社规〔2022〕11号）、《广东省人力资源和社会保障厅 广东省发展和改革委员会 广东省财政厅 国家税务总局广东省税务局关于实施扩大阶段性缓缴社会保险费政策实施范围等政策的通知》（粤人社规〔2022〕15号）等文件实施范围内的企业申请缓缴三项社保费单位缴费部分。

证明机构名称（证明专用章）

证明时间

2025-12-19 21:06

安全员

6. 安全员信息表 (每个项目可多个, 必填项)

姓名	曾俊广	证件类型	身份证	证件号码	440106199604150314
手机号码	13570930452		证件号 (C 证编号)	粤建安 C3(2019) 0013073	



建筑施工企业综合类专职安全生产管理人员 安全生产考核合格证书

编号:粤建安C3(2019)0013073

姓 名: 曾俊广



性 别: 男

出生年月: 1996年04月15日

企业名称: 广东电网能源发展有限公司

职务: 专职安全生产管理人员

初次领证日期: 2019年08月13日

有 效 期: 2025年06月30日 至 2028年08月12日



发证机关: 广东省住房和城乡建设厅

发证日期: 2025年06月30日

中华人民共和国住房和城乡建设部 监制

依据《中国南方电网有限责任公司专业技术资格管理办法》及国家有关规定，经考核、评定合格，特发此证。

This is to certify the qualification level of speciality and technology of the bearer who has passed the CSG appraisal.



持证人签名
Signature of the bearer

姓名 曾俊广
Full Name

性别 男
Sex

出生地点 广东广州市
Place of Birth

身份证号 440106199604150314
ID No.

证书编号 CSG0327201901410028
Certificate No.

专业名称 电力工程专业
Speciality

资格名称 助理工程师
Qualification Level

授予时间 2019年12月31日
Conferment Date





验证码: 202512191104980857

广东省直社会保险参保证明

参保人姓名: 曾俊广

性别: 男

证件号码: 440106199604150314

人员状态: 参保缴费

该参保人在广东省社会保险基金管理局参加社会保险情况如下:

(一) 参保基本情况:

险种类型	累计缴费年限
基本养老保险	实缴138个月 缓缴0个月
险种类型	参保时间
工伤保险	20140701
生育保险	/

(二) 参保缴费明细:

金额单位: 元

缴费年月	单位编码	缴费工资	养老		工伤	生育	备注
			个人缴费	单位缴费			
202501	11220002098	12000	12	12	已参保	/	
202502	11220002098		12	12	已参保	/	
202503	11220002098		12	12	已参保	/	
202504	11220002098		12	12	已参保	/	
202505	11220002098		12	12	已参保	/	
202506	11220002098		12	12	已参保	/	
202507	11220002098		6	6	已参保	/	
202508	11220002098		6	6	已参保	/	
202509	11220002098		6	6	已参保	/	
202510	11220002098		6	6	已参保	/	
202511	11220002098		6	6	已参保	/	
202512	11220002098		6	6	已参保	/	

备注:

1、本《参保证明》可由参保人在我局的互联网公共服务网页上自行打印, 作为参保人参加社会保险的证明, 向相关部门提供。查验部门可通过上面条型码进行核查, 本条型码有效期至2026-06-17。核查网页地址: <https://ggfw.hrss.gd.gov.cn>。

2、表中“单位编号”对应的单位名称如下:

112200020982: 广东电网能源发展有限公司

3、参保单位实际参保缴费情况, 以省社保局信息系统记载的最新数据为准。

4、本《参保证明》标注的“缓缴”是指:《转发人力资源社会保障部办公厅 国家税务总局办公厅关于特困行业阶段性实施缓缴企业社会保险费政策的通知》(粤人社规〔2022〕11号)、《广东省人力资源和社会保障厅 广东省发展和改革委员会 广东省财政厅 国家税务总局广东省税务局关于实施扩大阶段性缓缴社会保险费政策实施范围等政策的通知》(粤人社规〔2022〕15号)等文件实施范围内的企业申请缓缴三项社保费单位缴费部分。

5、基本养老保险的累计缴费年限已剔除已办理退保的缴费年限。

(证明专用章)

日期: 2025年12月19日

证书编码: 0442311400014000018

住房和城乡建设领域施工现场专业人员 职业培训合格证

姓名: 骆鑫



身份证号: 441622199501250310

岗位名称: 资料员

参加住房和城乡建设领域施工现场
专业人员职业培训, 测试成绩合格。

继续教育记录:

2025 年度, 继续教育学时为 32 学时。

2024 年度, 继续教育学时为 32 学时。



扫码验证

培训机构: 广州市建设职业培训学校

发证时间: 2023 年 03 月 01 日

查询地址: <http://rcgz.mohurd.gov.cn>



依据《中国南方电网有限责任公司专业技术资格管理办法》及国家有关规定，经考核、评定合格，特发此证。



This is to certify the qualification level of speciality and technology of the bearer who has passed the CSG appraisal.



持证人签名.....
Signature of the bearer

姓名 骆鑫
Full Name

专业名称 电力工程专业
Specialty

性别 男
Sex

资格名称 助理工程师
Qualification Level

出生地点 广东龙川县
Place of Birth

授予时间 2019年12月31日
Conferment Date

身份证号 441622199501250310
ID No.

证书编号 CSG0327201901410018
Certificate No.





广东省社会保险个人参保证明

该参保人在广东省参加社会保险情况如下：

姓名	骆鑫		证件号码	441622199501250310		
参保险种情况						
参保起止时间		单位		参保险种		
				养老	工伤	失业
202501	-	202512	省直:广东电网能源发展有限公司	12	12	0
			广州市:广东电网能源发展有限公司	0	0	12
截止		2025-12-19 10:46，该参保人累计月数合计		实际缴费 12个月	实际缓缴 12个月	实际缴费 12个月， 缓缴0个月

备注：

本《参保证明》标注的“缓缴”是指：《转发人力资源社会保障部办公厅 国家税务总局办公厅关于特困行业阶段性实施缓缴企业社会保险费政策的通知》（粤人社规〔2022〕11号）、《广东省人力资源和社会保障厅 广东省发展和改革委员会 广东省财政厅 国家税务总局广东省税务局关于实施扩大阶段性缓缴社会保险费政策实施范围等政策的通知》（粤人社规〔2022〕15号）等文件实施范围内的企业申请缓缴三项社保费单位缴费部分。

证明机构名称（证明专用章）

证明时间

2025-12-19 10:46

综合部部长





验证码: 202512188580679191

广东省直社会保险参保证明

参保人姓名: 文小明

性别: 男

证件号码: 432824197108154297

人员状态: 参保缴费

该参保人在广东省社会保险基金管理局参加社会保险情况如下:

(一) 参保基本情况:

险种类型	累计缴费年限
基本养老保险	实缴300个月 缓缴0个月
险种类型	参保时间
工伤保险	20021220
生育保险	/

(二) 参保缴费明细:

金额单位: 元

缴费年月	单位编码	缴费工资	养老		工伤	生育	备注
			个人缴费	单位缴费			
202501	112200020982		08	已参保	/		
202502	112200020982		08	已参保	/		
202503	112200020982		08	已参保	/		
202504	112200020982		08	已参保	/		
202505	112200020982		08	已参保	/		
202506	112200020982		08	已参保	/		
202507	112200020982		92	已参保	/		
202508	112200020982		92	已参保	/		
202509	112200020982		92	已参保	/		
202510	112200020982		92	已参保	/		
202511	112200020982		92	已参保	/		
202512	112200020982		92	已参保	/		

备注:

1、本《参保证明》可由参保人在我局的互联网公共服务网页上自行打印, 作为参保人参加社会保险的证明, 向相关部门提供。查验部门可通过上面条型码进行核查, 本条型码有效期至2026-06-16。核查网页地址: <https://ggfw.hrss.gd.gov.cn>。

2、表中“单位编号”对应的单位名称如下:

112200020982: 广东电网能源发展有限公司

3、参保单位实际参保缴费情况, 以省社保局信息系统记载的最新数据为准。

4、本《参保证明》标注的“缓缴”是指:《转发人力资源社会保障部办公厅 国家税务总局办公厅关于特困行业阶段性实施缓缴企业社会保险费政策的通知》(粤人社规〔2022〕11号)、《广东省人力资源和社会保障厅 广东省发展和改革委员会 广东省财政厅 国家税务总局广东省税务局关于实施扩大阶段性缓缴社会保险费政策实施范围等政策的通知》(粤人社规〔2022〕15号)等文件实施范围内的企业申请缓缴三项社保费单位缴费部分。

5、基本养老保险的累计缴费年限已剔除已办理退保的缴费年限。

(证明专用章)

日期: 2025年12月18日

劳资专管员

7. 劳资专管员信息表 (每个项目可多个, 必填项)

姓名	曾俏莉	证件类型	身份证	证件号码	441622199902200023
手机号码	15919963998		证件号		2119000000452590







广东省社会保险个人参保证明

该参保人在广东省参加社会保险情况如下：

姓名	曾俏莉		证件号码	441622199902200023		
参保险种情况						
参保起止时间		单位		参保险种		
				养老	工伤	失业
202501	-	202512	省直:广东电网能源发展有限公司	12	12	0
			广州市:广东电网能源发展有限公司	0	0	12
截止		2025-12-18 21:14，该参保人累计月数合计		实际缴费 12个月	实际缓缴 12个月	实际缴费 12个月， 缓缴0个月

备注：

本《参保证明》标注的“缓缴”是指：《转发人力资源社会保障部办公厅 国家税务总局办公厅关于特困行业阶段性实施缓缴企业社会保险费政策的通知》（粤人社规〔2022〕11号）、《广东省人力资源和社会保障厅 广东省发展和改革委员会 广东省财政厅 国家税务总局广东省税务局关于实施扩大阶段性缓缴社会保险费政策实施范围等政策的通知》（粤人社规〔2022〕15号）等文件实施范围内的企业申请缓缴三项社保费单位缴费部分。

证明机构名称（证明专用章）

证明时间

2025-12-18 21:14

机械员



证书编码: 0441711294417001881

住房和城乡建设领域施工现场专业人员 职业培训合格证

姓 名: 林浩鹏



身份证号: 44528119820906303X

岗位名称: 机械员

参加住房和城乡建设领域施工现场
专业人员职业培训, 测试成绩合格。

继续教育记录:

2025 年度, 继续教育学时为 32 学时。

2024 年度, 继续教育学时为 32 学时。



培训机构: 广东省

发证时间: 2020年 1月 10日

扫码验证

查询地址: <http://rcgz.mohurd.gov.cn>



广东省社会保险个人参保证明

该参保人在广东省参加社会保险情况如下：

姓名	林浩鹏			证件号码	44528119820906303X					
参保险种情况										
参保起止时间			单位	参保险种						
				养老	工伤	失业				
202501	-	202512	省直:广东电网能源发展有限公司	12	12	0				
			广州市:广东电网能源发展有限公司	0	0	12				
截止			2025-12-18 22:21	，该参保人累计月数合计	实际缴费 12个月	实际缓缴 12个月	实际缴费 12个月， 缓缴0个月			

备注：

本《参保证明》标注的“缓缴”是指：《转发人力资源社会保障部办公厅 国家税务总局办公厅关于特困行业阶段性实施缓缴企业社会保险费政策的通知》（粤人社规〔2022〕11号）、《广东省人力资源和社会保障厅 广东省发展和改革委员会 广东省财政厅 国家税务总局广东省税务局关于实施扩大阶段性缓缴社会保险费政策实施范围等政策的通知》（粤人社规〔2022〕15号）等文件实施范围内的企业申请缓缴三项社保费单位缴费部分。

证明机构名称（证明专用章）

证明时间

2025-12-18 22:21

材料员



姓 名 钟宝智
Full Name

性 别 男
Sex

出生地点 广东省
Place of Birth

身份证号 44138119860306581X
ID No.

证书编号 CSG0328201201420004
Certificate No.

专业名称 电力工程技术
Speciality

资格名称 助理工程师
Qualification Level

授予时间 2012.8.6
Conferment Date



依据《中国南方电网有限责任公司专业技术资格管理办法》及国家有关规定，经考核、评定合格，特发此证。

This is to certify the qualification level of speciality and technology of the bearer who has passed the CSG appraisal.



持证人签名
Signature of the bearer



验证码: 202512195712626193

广东省直社会保险参保证明

参保人姓名: 钟宝智

性别: 男

证件号码: 44138119860306581X

人员状态: 参保缴费

该参保人在广东省社会保险基金管理局参加社会保险情况如下:

(一) 参保基本情况:

险种类型	累计缴费年限
基本养老保险	实缴174个月 缓缴0个月
险种类型	参保时间
工伤保险	20130313
生育保险	/

(二) 参保缴费明细:

金额单位: 元

缴费年月	单位编码	缴费工资	养老	工伤	生育	备注
			个人缴费	单位缴费	单位缴费	
202501	112200020982			已参保	/	
202502	112200020982			已参保	/	
202503	112200020982			已参保	/	
202504	112200020982			已参保	/	
202505	112200020982			已参保	/	
202506	112200020982			已参保	/	
202507	112200020982			已参保	/	
202508	112200020982			已参保	/	
202509	112200020982			已参保	/	
202510	112200020982			已参保	/	
202511	112200020982			已参保	/	
202512	112200020982			已参保	/	

备注:

1、本《参保证明》可由参保人在我局的互联网公共服务网页上自行打印, 作为参保人参加社会保险的证明, 向相关部门提供。查验部门可通过上面条型码进行核查, 本条型码有效期至2026-06-17。核查网页地址: <https://ggfw.hrss.gd.gov.cn>。

2、表中“单位编号”对应的单位名称如下:

112200020982: 广东电网能源发展有限公司

3、参保单位实际参保缴费情况, 以省社保局信息系统记载的最新数据为准。

4、本《参保证明》标注的“缓缴”是指:《转发人力资源社会保障部办公厅 国家税务总局办公厅关于特困行业阶段性实施缓缴企业社会保险费政策的通知》(粤人社规〔2022〕11号)、《广东省人力资源和社会保障厅 广东省发展和改革委员会 广东省财政厅 国家税务总局广东省税务局关于实施扩大阶段性缓缴社会保险费政策实施范围等政策的通知》(粤人社规〔2022〕15号)等文件实施范围内的企业申请缓缴三项社保费单位缴费部分。

5、基本养老保险的累计缴费年限已剔除已办理退保的缴费年限。

(证明专用章)

日期: 2025年12月19日

项目团队业绩证明

广东电网能源发展有限公司施工项目团队：黄汝鑫、周泽正、陈嘉乐、张郁、曾少红、肖爽爽、杜浩锐、肖兵、曾俊广、骆鑫、文小明、曾俏莉、林浩鹏、钟宝智等，曾参加揭阳 220 千伏俊帆输变电工程施工、惠州 220 千伏罗浮输变电工程、汕尾 220 千伏琉璃（富莲）输变电工程采购施工总承包、500 千伏陆丰甲湖湾电厂 3、4 号机组扩建项目接入系统工程（茅湖北开关站）等项目的施工。

特此证明。



七、施工投标承诺函

提示：本承诺函明确除标明由“投标人填写”外，其余空格全部应由招标人填写完整。一旦投标人中标后，该承诺函将提交质监、安监、造价、审计等部门作为后续监管的依据。

施工投标承诺函

致招标人：深圳供电局有限公司

为了确保本工程招标投标工作顺利进行，同时保证优质高效、文明施工，我方将严格执行建设工程管理的法律法规，并完全接受220千伏晨辉输变电工程（土建部分）工程的招标文件所有内容，为此作出如下承诺：

1、根据企业自身情况，理性报价，不会以低于成本的报价竞标，并愿以投标总报价7704.557021万元，按招标文件要求承包本工程的施工、竣工并修补其任何缺陷。否则，我方愿意承担任何风险。（投标人填写）

2、我方同意所递交的投标文件在投标须知规定的投标有效期内有效，在此期间内我方的投标有可能中标，我方将受此约束。如果在投标有效期内撤回投标或放弃中标资格，我方的投标担保将全部被没收，给贵方造成的损失超过我方投标担保金额的，贵方还有权要求我方对超过部分进行赔偿。

3、我方保证所提交的保证金是从我公司基本账户汇出，银行保函是我公司基本账户开户银行所在网点或其上级银行机构出具，担保公司保函、保证保险的保费是通过我公司基本账户支付。否则，招标人有权取消我公司的中标资格或单方面终止合同，因此造成责任由我公司承担。

4、我方完全理解和接受招标文件招投标须知正文第40条的规定，并承诺一旦我方的投标出现该条列举的严重违规或涉嫌串通投标的情形而被评标委员会废标的，将自觉接受贵方暂停或者取消今后我方参加贵方其他任何工程投标资格的处理。

5、一旦我方中标，将保证在中标通知书发出之日起30日内，与贵方按招标文件、中标通知书中的内容签定施工合同，否则，视为我方自愿放弃中标资格。

6、除非另外达成协议并生效，贵方的中标通知书和本投标文件将成为约束双方的合同文件的组成部分。

7、按规定完成施工合同承包范围变电站建筑部分：审定版施工图纸范围内的变电站建筑部分，包括深基坑施工、配电装置楼建筑、变电站钢结构（变电站为预制装配式钢结构，钢结构具体要求及工程量以施工图为准）、样板点建设、业主项目部板房搭建、白蚁防治、

排水沟、挡土墙、边坡、地基处理、进站道路、水土保持、临时施工用电、配合电子化移交提资、余土外运及收纳费用，施工用挡升级（不计入报价，若有，结算时按实结算）、全站照明、全站接地（含接地网阻抗测试、接地引下线及接地带导通测试）、综合布线、配合办理施工许可手续等。其中建筑工程不包括：两通一平（含边坡土方及进站道路土方）、配套市政水利工程（已年度框架招标），基建项目检测监测服务（已年度框架招标）；消防工程（包括站区消防管路、火灾自动报警系统、气体灭火系统、主变水喷雾灭火系统、消火栓系统、消防器材、消防水泵房设备及管道）、视频及环境监控系统（已年度框架招标）；及行吊和所有设备的二次接地。按实结算部分：施工围挡升级若有，结算时按经签证的实际工程量和《关于电力定额计价的电网项目执行深圳市围挡升级要求的相关费用计列事宜研讨会议纪要》（规划中心纪要〔2021〕31号）要求结算。（与招标范围一致）的全部内容，质量达到合格标准的要求，质量目标为争创国家级、省级、市级“优质工程奖”。

8、建立完善的质量安全保证体系，配备与投标文件相一致且满足工程建设规模、技术要求、安全要求的项目管理机构和施工管理人员，并确保常驻现场。我方在本工程中配备的项目管理机构和施工管理人员详见《项目管理机构配备情况表》（投标人填写）。撤换上述人员前，必须征得贵方及建设行政主管部门批准同意。否则，招标人有权取消我公司的中标资格或单方面终止合同，由此造成的违约责任由我公司承担。

9、我方在本工程中投入的主要机械设备详见附件《主要机械设备表》。所使用的工程机械、装卸机械满足国家现阶段非道路移动机械用柴油机排放标准。（投标人填写）

10、我方保证在收到中标通知书后 30 日内，递交经贵方认可的履约担保，履约担保金额为 中标价的 10% 万元，否则，贵方可取消我方中标资格。

11、我方委托工程造价咨询企业编制商务标书的，按照规定递交委托协议，商务标加签工程造价咨询企业造价工程师个人数字证书。

12、为确保施工安全，我方保证在签定施工合同 7 日后，提交施工作业范围内的市政基础设施管线防护措施，按照《深圳市建设工程安全文明施工标准》，落实安全防护、环境保护、安全培训和信息化管理等要求，安全文明施工措施费专款专用。

13、我方保证在 365 日内（或于 2026 年 12 月 20 日前）完成并移交本工程（非我方造成的工期延误除外）。（投标人填写）

14、对在工程实施过程中发生的工程变更，严格按照双方合同的有关规定计量和计价，我方保证接受贵方要求完成变更的工程内容。

15、按照施工合同约定的质量缺陷保修范围和相应的保修期，我方保证在接到保修通知后 2 日内派人维修，直到达到合格的质量标准。

16、招标文件规定的其他主要承诺事项：

本项目所上传的招标控制价文件、招标附件、招标图纸、施工合同均为招标文件的组成部分，我方参与本项目的投标，视为已详细阅读并在中标后遵照执行招标文件的所有条款。

如承诺将中标金额的 % 依法分包给满足条件的中小企业等。

17、我方保证在本次投标中无弄虚作假行为，且未与其他投标人、招标人及评标专家串通投标等违规行为。否则，将接受取消投标资格、取消中标资格、解除合同、已进场施工的无条件退场、记录不良行为、暂停一年至三年在我市参加建设工程投标的资格等处理，涉嫌构成犯罪的，将依法追究刑事责任并移送公安机关查处。

18、我方保证中标后不转包或违法分包，依法按照国家、省、市有关规定发包劳务或使用自有劳务队伍，按时足额支付工程款给分包单位（如有）。

19、我方保证中标后切实落实用工实名制和分账制管理的各项规定，利用信息技术手段对施工现场人员建立基本信息档案，采用人脸识别、扫码等技术实施考勤管理；开设工人工资专用账户，保证工人工资按月足额发放。我方接受招标人及建设行政主管部门的监督、检查。

20、如果违反本承诺书中任何条款，我方愿意接受：

(1) 视作我方单方面违约，并按照合同规定向贵方支付违约金或解除合同；

(2) 履约评价评定为合格及以下；

(3) 本工程招标人今后可拒绝我方参与投标；

(4) 建设、交通行政主管部门或相关主管部门的不良行为记录、行政处罚。

投标人（单位公章）：广东电网能源发展有限公司

单位地址：广州市东风西路 40 号

邮政编码：510160 电话：020-81254226 传真：020-81259376

2026年1月7日

附件：

《项目管理机构配备情况表》、《主要机械设备表》（投标人填写）

项目管理机构配备情况表（与技术标书一致）

职务	姓名	职称	上岗资格证明					已承担在建工 程情况	
			证书名 称	级别	证号	专业	原服 务单 位	项目 数	项目 名称
项目经理	刘荣华	工程师	二级建 造师	二级	粤 24420152015 05050	建筑工 程	/	无	无
技术负责人 (项目 总工)	黄汝鑫	工程师	工程师	中级	CSG03201601 313246	机电工 程	/	无	无
技术员	周泽正	助理工 程师	助理工 程师	初级	CSG03272022 01420029	电力工 程	/	无	无
技术员	陈嘉乐	助理工 程师	助理工 程师	初级	CSG03272022 01420006	电力工 程	/	无	无
质量负责人	张郁	/	质量员	/	04417106944 17004025	土建	/	无	无
安全负责人	曾少红	高级工 程师	安管 C 证	/	粤建安 C3 (2004) 0008070	/	/	无	无
造价负责人	肖爽爽	经济师	一级造 价师	一级	建 [造]1123440 0024814	土木建 筑工程	/	无	无
工程部部长	杜浩锐	工程师	工程师	中级	CSG03201601 313237	电力工 程	/	无	无
施工员	肖兵	工程师	施工员	/	04417101944 17009235	土建	/	无	无
安全员	曾俊广	助理工 程师	安管 C 证	/	粤建安 C3(2019)001 3073	/	/	无	无

职务	姓名	职称	上岗资格证明						已承担在建工 程情况	
			证书名 称	级别	证号	专业	原服 务单 位	项目 数	项目 名称	
资料员	骆鑫	助理工程师	资料员	/	04423114000 14000018	/	/	无	无	
综合部部 长	文小明	技师	高级技 师	一级	Y0000440010 14211000153	送配电 线路工	/	无	无	
劳资专管 员	曾俏莉	助理工 程师	人力资 源管理 师	初级	21190000004 52590	人力资 源服务	/	无	无	
机械员	林浩鹏	/	机械员	/	04417112944 17001881	/	/	无	无	
材料员	钟宝智	助理工 程师	材料员	/	04417111944 17003109	/	/	无	无	

主要施工机械设备表（与技术标书一致）

序号	设备名称	型号 规格	数 量	国别 产地	制造 年份	额定功 率 (kW)	生产 能力	用于施工部 位	备注
1	挖土机	PC120	2	国产	2006	/	良好	土石方	检定合格
2	挖土机	PC200	4	国产	2018	/	良好	土石方	检定合格
3	挖土机	PC300	3	国产	2017	/	良好	土石方	检定合格
4	装载机	ZL938	2	国产	2018	/	良好	土石方	检定合格
5	压路机	20T	2	国产	2009	/	良好	道路、场地	检定合格
6	机动翻斗车	PCI-D	2	国产	2020	/	良好	建构筑物	检定合格
7	电焊机	BX1-500	2	国产	2011	5	良好	钢筋、钢结构	检定合格
8	气割设备	/	1	国产	2010	/	良好	钢筋、预埋件	检定合格
9	搅拌机	2000L	2	国产	2018	5	良好	建构筑物	检定合格
10	砂浆机	400L	2	国产	2018	3	良好	建构筑物	检定合格
11	钢筋弯曲机	GJ7-40	2	国产	2016	20	良好	建构筑物	检定合格
12	钢筋调直机	GJ6-4/8	2	国产	2016	6	良好	建构筑物	检定合格
13	钢筋切断机	GJ5-40	2	国产	2015	4	良好	建构筑物	检定合格
14	直螺纹机	TG-3A	1	国产	2015	40	良好	建构筑物	检定合格
15	台式圆盘锯	MJT233	1	国产	2012	3	良好	建构筑物	检定合格
16	砂轮切割机	2.5kW	3	国产	2018	2.5	良好	建构筑物	检定合格
17	马路切割机	18型	2	国产	2018	18	良好	道路	检定合格
18	马路切纹机	11kW	2	国产	2018	11	良好	道路	检定合格
19	路面磨光机	XY-400D	2	国产	2016	4	良好	道路	检定合格
20	蛙式打夯机	HW-70	2	国产	2021	7	良好	基础	检定合格

序号	设备名称	型号 规格	数 量	国别 产地	制造 年份	额定功 率 (kW)	生产 能力	用于施工部 位	备注
21	抽水泵	80WQ (QW)	2	国产	2022	8	良好	基础、场地	检定合格
22	振捣棒、振 捣器	HZ-50	10	国产	2022	0.5	良好	混凝土	检定合格
23	汽车式起 重机	QY-16T	2	国产	/	/	良好	构支架、建 构筑物	检定合格
24	汽车式起 重机	QY-25T	2	国产	/	/	良好	构支架、建 构筑物	检定合格
25	汽车式起 重机	QY-50T	1	国产	/	/	良好	构支架、建 构筑物	检定合格
26	自卸汽车	8T	5	国产	2021	/	良好	建构筑物	检定合格
27	载重汽车	15T	3	国产	2021	/	良好	建构筑物	检定合格
28	钢筋对焊 机	/	1	国产	2018	/	良好	钢筋	检定合格
29	汽车吊	5T	2	国产	2020	/	良好	钢筋等材料	检定合格
30	钻机	旋喷	2	国产	2024	/	良好	锚杆	检定合格
31	叉车	2T	1	国产	2018	/	良好	水泥、砌块 等	检定合格
32	洒水车	1T	1	国产	2021	/	良好	场地	检定合格
33	电源箱	一级箱、 二级箱、 三级箱	15	国产	/	/	良好	场地	检定合格
34	台称	/	1	国产	/	/	良好	材料	检定合格
35	木工电钻	/	7	国产	2022	0.6	良好	模板等	检定合格
36	手持式砂 轮机	150型	3	国产	2022	1	良好	埋件等	检定合格
37	水准仪	SDL1X	2	国产	2018	/	良好	测量	检定合格
38	电子经纬 仪	DT-02、 DJD2	2	国产	2007	/	良好	测量	检定合格
39	全站仪	DTM-352C	2	国产	2005	/	良好	测量	检定合格
40	激光铅垂 仪	DZJ2	1	国产	2007	/	良好	测量	检定合格
41	坍落度筒	/	9	国产	2023	/	良好	坍落度测量	检定合格

序号	设备名称	型号 规格	数 量	国别 产地	制造 年份	额定功 率 (kW)	生产 能力	用于施工部 位	备注
42	游标卡尺	0.02mm	2	国产	2022	/	良好	测量	检定合格
43	回弹仪	/	2	国产	2022	/	良好	测量	检定合格
44	水平尺	0.5mm/m	5	国产	2023	/	良好	测量	检定合格
45	线坠	0.25kg	5	国产	2023	/	良好	测量	检定合格
46	力矩扳子	19-110	2	国产	2020	/	良好	测量	检定合格
47	力矩扳子	350	3	国产	2020	/	良好	测量	检定合格
48	扭力扳手	70-350N	2	国产	2020	/	良好	测量	检定合格
49	扭力扳手	280-750N	1	国产	2020	/	良好	测量	检定合格
50	钢卷尺以 及坡度尺	5m、10m、 50m	32	国产	2023	/	良好	测量	检定合格
51	铁锹(尖、 平头两种)	/	33	国产	/	/	良好	工具	检定合格
52	水准标尺	1.5m	2	国产	2005	/	良好	测量	检定合格
53	检测尺	JZC-D	1	国产	2021	/	良好	测量	检定合格

八、其他

(一) 声明函

在本次招投标过程中，我方符合各项资格条件规定，具备独立承担招标项目和独立履行合同的能力，不存在伪造、变造、涂改等弄虚作假行为，不存在开标阶段不予受理的下列情形之一：

- (1) 项目经理（建造师）被建设行政主管部门给予红色警示且在警示期内的；
- (2) 单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位提交投标文件的；
- (3) 未按招标文件要求提交投标担保的；
- (4) 近 3 年内（从招标公告发布之日起倒算）投标人或者其法定代表人有行贿犯罪记录的；
- (5) 近 1 年内（从截标之日起倒算）因串通投标、转包、以他人名义投标或者违法分包等违法行为受到建设、交通或者财政部门行政处罚的；
- (6) 因违反工程质量、安全管理规定等原因被建设部门给予红色警示且在警示期内的；
- (7) 拖欠工人工资被有关部门责令改正而未改正的；
- (8) 使用美光公司产品（包括含有美光芯片的产品）投标的；
- (9) 依法应当拒绝投标的其他情形；
- (10) 被建设或者交通部门信用评价为红色且正处在信用评价结果公示期内的；
- (11) 近 3 年内（从截标之日起倒算）曾被本项目招标人履约评价为不合格的；
- (12) 近 2 年内（从截标之日起倒算）曾有放弃中标资格、拒不签订合同、拒不提供履约担保情形的；
- (13) 因违反工程质量、安全管理规定，或者因串通投标、转包、以他人名义投标或者违法分包等违法行为，正在接受建设、交通或者财政部门立案调查的；
- (14) 近 1 年内（从截标之日起倒算）因未经核准排放建筑废弃物、未按核准内容处置建筑废弃物（使用未备案车辆运输建筑废弃物行为），涂改、倒卖、出租、出借或者以其他形式非法转让建筑废弃物排放核准文件，受到住建、交通、水务部门行政处罚的；
- (15) 被国家企业信用信息公示系统列入严重违法失信企业名单、经营异常名录的；
- (16) 被“信用中国”网站或“中国执行信息公开网”列入失信被执行人名单的。

投标人名称： 广东电网能源发展有限公司

2026年1月7日

(二) 在南方电网公司供应链统一服务平台完成了登记建档的证明截图

中国南方电网 供应链一级服务平台 首页 常用 南方电网电子采购交易平台 供应商登记管理 完善/变更信息 供应商正式信息 用户注册使用协议 隐私声明 信息同步至电子采购交易平台

广东电网 广东电网公司

完善/变更信息

基本信息 品类信息 开户行信息 关联企业信息 审核信息

品类名称: 请输入品类名称 供应类别: 请选择

查询 撤销

序号	品类名称	品类描述	供应商类别
1	工程施工500kV及以上	登记项目/工程/工程建设/工程施工500kV及以上	承包商
2	220kV电网工程勘察设计	工程勘察设计/电力工程勘察设计/220kV电网工程勘察设计	服务商
3	500kV及以上电网工程勘察设计	工程勘察设计/电力工程勘察设计/500kV及以上电网工程勘察设计	服务商
4	>500kV	登记项目/工程/电力工程/电网工程设计/>500kV	承包商
5	设备监造	登记项目/设备/专业服务/设备监造/设备监造	服务商
6	可行性研究服务	工程前期及其他服务/工程前期服务/可行性研究服务	服务商
7	选址选线服务	工程前期及其他服务/工程前期服务/选址选线服务	服务商
8	110kV电网工程勘察设计	工程勘察设计/电力工程勘察设计/110kV电网工程勘察设计	服务商
9	设计审查服务	工程前期及其他服务/工程前期服务/设计审查服务	服务商
10	35kV电网工程勘察设计	工程勘察设计/电力工程勘察设计/35kV电网工程勘察设计	服务商
11	10kV及以下配网工程勘察设计	工程勘察设计/电力工程勘察设计/10kV及以下配网工程勘察设计	服务商
12	主网800kV工程勘察设计	工程勘察设计/电力工程勘察设计/主网800kV工程勘察设计	服务商
13	主网修理工程勘察设计	工程勘察设计/电力工程勘察设计/主网修理工程勘察设计	服务商
14	配网800kV工程勘察设计	工程勘察设计/电力工程勘察设计/配网800kV工程勘察设计	服务商
15	配网修理工程勘察设计	工程勘察设计/电力工程勘察设计/配网修理工程勘察设计	服务商
16	电力迁改工程勘察设计	工程勘察设计/电力工程勘察设计/电力迁改工程勘察设计	服务商
17	电动汽车充电桩建设及技改...	工程勘察设计/电力工程勘察设计/电动汽车充电桩建设及技改工程勘察设计	服务商
18	其他新能源工程勘察设计	工程勘察设计/电力工程勘察设计/其他新能源工程勘察设计	服务商
19	新能源工程总承包	总承包/设计施工总承包/新能源工程总承包	承包商
20	主网、配网工程总承包	总承包/设计施工总承包/主网、配网工程总承包	承包商
21	新能源工程EPC总承包	总承包/EPC总承包/新能源工程EPC总承包	承包商
22	通信工程EPC总承包	总承包/EPC总承包/通信工程EPC总承包	承包商
23	主网、配网通信工程勘察设计	工程勘察设计/通信工程勘察设计/主网、配网通信工程勘察设计	服务商
24	技改通信工程勘察设计	工程勘察设计/通信工程勘察设计/技改通信工程勘察设计	服务商
25	修理通信工程勘察设计	工程勘察设计/通信工程勘察设计/修理通信工程勘察设计	服务商
26	新能源通信工程勘察设计	工程勘察设计/通信工程勘察设计/新能源通信工程勘察设计	服务商

每页显示 25 50 100 共26条 到第 1 页 首页 上一页 下一页 尾页

（三）南方电网公司承包商资信评价

中国南方电网有限责任公司文件

南方电网输配电〔2024〕64号

关于印发南方电网公司 2023-2024 年度 220kV 及以上基建电网项目等承包商评价结果的通知

南网超高压公司、各省（级）电网公司、南网储能公司、南网供应链集团：

公司输配电部近期组织完成了南方电网公司 2023-2024 年度输配电领域承包商评价工作，依据《中国南方电网有限责任公司供应商管理办法》《中国南方电网有限责任公司承包商管理业务指导书》，经公司招标领导小组办公室审核批准，现将 220kV 及以上基建电网项目、基建电源项目主体工程和造价咨询承包商评价结果发布如下：

参与公司 500kV 及以上基建电网项目评价的施工承包商共 45

— 1 —

家，参与公司 220kV 基建电网项目评价的施工承包商共 169 家，参与公司 500kV 及以上基建电网项目评价的设计承包商共 37 家，参与公司 220kV 基建电网项目评价的设计承包商共 152 家，参与公司 220kV 及以上基建电网项目评价的监理承包商共 71 家，评价结果详见附件 1。参与评价的基建电源项目主体工程承包商 16 家，评价结果详见附件 2。参与评价的造价咨询承包商共 83 家，评价结果详见附件 3。

自发文之日起至下一年度评价结果发布之日起，附件 1 评价结果在 220kV 及以上基建电网项目和生产项目、附件 2 评价结果在基建电源项目、附件 3 评价结果在造价咨询项目采购中应用。

特此通知。

- 附件：1. 220kV 及以上基建电网项目承包商评价结果（另附）
2. 基建电源项目主体工程承包商评价结果（另附）
3. 造价咨询承包商评价结果（另附）



（此件发至二级单位）

— 2 —

附件1

2023年500kV及以上基建电网项目施工承包商评价结果

序号	电压等级	承包商单位名称	组织机构代码	评价得分
1	500kV及以上	广东电网能源发展有限公司	91440000190324785G	97.32
2	500kV及以上	中国能源建设集团广东火电工程有限公司	91440000617412056Q	97.29
3	500kV及以上	云南送变电工程有限公司	91530000216522297L	97.28
4	500kV及以上	贵州送变电有限责任公司	9152000021440270X9	94.22
5	500kV及以上	广东威恒输变电工程有限公司	914406007193630218	92.82
6	500kV及以上	中国能源建设集团云南火电建设有限公司	915300002165214626	92.41
7	500kV及以上	广西送变电建设有限责任公司	91450000198221211X	92.19
8	500kV及以上	广州市电力工程有限公司	91440101190434562P	89.84
9	500kV及以上	河南送变电建设有限公司	91410000169951848H	86.41
10	500kV及以上	新疆送变电有限公司	916500002285971220	86.33
11	500kV及以上	江门市电力工程输变电有限公司	914407031939437922	85.97
12	500kV及以上	青海送变电工程有限公司	9163000022658191X8	83.63
13	500kV及以上	山东送变电工程有限公司	913700001630437185	83.62
14	500kV及以上	中国电建集团江西省水电工程局有限公司	913601001583697136	83.21
15	500kV及以上	重庆市送变电工程有限公司	91500106203093112J	81.13
16	500kV及以上	北京电力工程有限公司	91110106101108766Q	80.46
17	500kV及以上	中国安能集团第二工程局有限公司	9136000015986648X5	79.22
18	500kV及以上	吉林省送变电工程有限公司	91220101124003190R	78.40
19	500kV及以上	安徽送变电工程有限公司	9134000014903943XF	78.05
20	500kV及以上	中国葛洲坝集团电力有限责任公司	91420000177603456F	77.63
21	500kV及以上	广西建宁输变电工程有限公司	9145010072975398X7	76.93
22	500kV及以上	中国能源建设集团山西电力建设有限公司	91140000110012838P	76.28
23	500kV及以上	湘潭潭州电力建设有限公司	91430300663985074A	74.98
24	500kV及以上	珠海电力建设工程有限公司	914404001925402974	73.33
25	500kV及以上	河北燕易天阳电力工程有限公司	91130802MA0CR2D54A	71.77
26	500kV及以上	中州建设有限公司	91410728681798459D	71.52
27	500kV及以上	海南威特送变电工程有限公司	91460100742562352N	71.13
28	500kV及以上	中国电建集团河北工程有限公司	9113010023600688XQ	70.97
29	500kV及以上	甘肃送变电工程有限公司	916200002243302608	70.25
30	500kV及以上	湖南省湘粤电力建设有限公司	91430381770053985R	70.02
31	500kV及以上	国网湖北送变电工程有限公司	91420000177564004G	69.77
32	500kV及以上	中国能源建设集团广东电力工程局有限公司	91440000190325964X	69.67
33	500kV及以上	四川省送变电建设有限责任公司	91510000201806051E	69.40
34	500kV及以上	国网山西送变电工程有限公司	91140000110011931G	69.23
35	500kV及以上	中建八局西南建设工程有限公司	91510100621887126C	68.99
36	500kV及以上	辽宁省送变电工程有限公司	912101061176766616	68.46
37	500kV及以上	湖南省送变电工程有限公司	914300001837602394	67.65
38	500kV及以上	华东送变电工程有限公司	91310105132208890W	67.05
39	500kV及以上	广西恒都输变电工程有限公司	91450000708729403N	66.53
40	500kV及以上	四川昆仑电力工程有限公司	91510000723237423G	66.51
41	500kV及以上	中国电建集团重庆工程有限公司	91500108202801156A	66.51
42	500kV及以上	国网黑龙江省送变电工程有限公司	91230100126962782H	66.51
43	500kV及以上	内蒙古送变电有限责任公司	911501001141104198	66.51
44	500kV及以上	江西省送变电工程有限公司	91360121161040409J	66.51
45	500kV及以上	天津恒泰国际海洋工程有限公司	9112011657830254X7	66.51

2023年220kV基建电网项目施工承包商评价结果				
序号	电压等级	承包商单位名称	组织机构代码	评价得分
1	220kV	广东电网能源发展有限公司	91440000190324785G	96.85
2	220kV	中国能源建设集团广东火电工程有限公司	91440000617412056Q	96.80
3	220kV	云南送变电工程有限公司	91530000216522297L	96.64
4	220kV	东莞市输变电工程建设有限责任公司	91441900198028040N	95.34
5	220kV	广东威恒输变电工程有限公司	914406007193630218	95.10
6	220kV	贵州送变电有限责任公司	9152000021440270X9	94.39
7	220kV	江门市电力工程输变电有限公司	914407031939437922	94.27
8	220kV	中国能源建设集团云南火电建设有限公司	915300002165214626	92.68
9	220kV	中山市电力工程有限公司	914420001980802441	92.46
10	220kV	云南玉溪中汇电力设备有限责任公司	91530402757176403C	92.33
11	220kV	云南天星实业有限公司	91532500217872483R	92.09
12	220kV	广东能洋电力建设有限公司	91440101190354933B	91.93
13	220kV	广西送变电建设有限责任公司	91450000198221211X	91.86
14	220kV	广州南方电力技术工程有限公司	914401017397038987	91.70
15	220kV	广州市电力工程有限公司	91440101190434562P	91.32
16	220kV	云南银塔电力建设有限公司	91530000673603439H	90.69
17	220kV	深圳市输变电工程有限公司	9144030075045233XM	90.43
18	220kV	昆明耀龙供用电有限公司	91530000216698209M	90.41
19	220kV	广东汇盈电力工程有限公司	91440606724378439E	90.21
20	220kV	珠海电力建设工程有限公司	914404001925402974	90.08
21	220kV	广西建宁输变电工程有限公司	9145010072975398X7	89.61
22	220kV	广东运峰电力安装有限公司	914406057211227109	89.11
23	220kV	广西博阳电力建设有限责任公司	91450000735168912W	89.02
24	220kV	惠州市鸿业电力有限公司	91441300719323521J	88.64
25	220kV	海南送变电工程有限公司	914600002840423837	88.33
26	220kV	云南建源电力工程有限公司	91530100709761704R	87.54
27	220kV	广州番电电力建设集团有限公司	91440101759427755W	87.29
28	220kV	昭通浩鑫工程有限公司	91530600745259690F	86.99
29	220kV	贵州宏电实业有限责任公司	915200007096556027	85.84
30	220kV	广州电力建设有限公司	91440000231228256K	85.49
31	220kV	云南恒安电力工程有限公司	91530000763898672K	85.17
32	220kV	清远市电创电力工程安装有限公司	91441802197571025N	85.03
33	220kV	河南送变电建设有限公司	91410000169951848H	84.65
34	220kV	大理西电实业有限责任公司	91532900218651105M	84.25
35	220kV	广东先达电业有限公司	91441400747092580U	83.78
36	220kV	海南威特送变电工程有限公司	91460100742562352N	83.67
37	220kV	北京电力工程有限公司	91110106101108766Q	82.50
38	220kV	广西恒都输变电工程有限公司	91450000708729403N	82.17
39	220kV	安徽送变电工程有限公司	9134000014903943XF	80.25
40	220kV	华东送变电工程有限公司	91310105132208890W	80.25
41	220kV	湖南省送变电工程有限公司	914300001837602394	80.15
42	220kV	国网湖北送变电工程有限公司	91420000177564004G	80.15
43	220kV	青海送变电工程有限公司	9163000022658191X8	80.15
44	220kV	新疆送变电有限公司	916500002285971220	80.15
45	220kV	茂名市经茂电力安装有限公司	9144090073045918XW	79.69

(四) 近年财务状况

广东电网能源发展有限公司

审 计 报 告

大信审字[2023]第 1-04902 号

大信会计师事务所(特殊普通合伙)

WUYIGE CERTIFIED PUBLIC ACCOUNTANTS LLP.

此码用于证明该审计报告是否由具有执业许可的会计师事务所出具，
您可使用手机“扫一扫”或进入“注册会计师行业统一监管平台 (<http://acc.mof.gov.cn>)”进行查验。
报告编码: 京23HQGOERH9





大信会计师事务所 WUYIGE Certified Public Accountants, LLP
北京市海淀区知春路 1 号 Room 2206 22/F, Xueyuan International Tower
学院国际大厦 22 层 2206 No.1 Zhichun Road, Haidian Dist.
邮编 100083 Beijing, China, 100083

电话 Telephone: +86 (10) 82330558
传真 Fax: +86 (10) 82327668
网址 Internet: www.daxincpa.com.cn

治理层负责监督贵公司的财务报告过程。

四、注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

在按照审计准则执行审计工作的过程中，我们运用职业判断，并保持职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

（一）识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

（二）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序，但目的并非对内部控制的有效性发表意见。

（三）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

（四）对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对贵公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致贵公司不能持续经营。

（五）评价财务报表的总体列报、结构和内容，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

（六）就贵公司中实体或业务活动的财务信息获取充分、恰当的审计证据，以对合并财





大信会计师事务所 WUYIGE Certified Public Accountants,LLP 电话 Telephone: +86 (10) 82330558
北京市海淀区知春路 1 号 Room 2206 22/F,Xueyuan International Tower 传真 Fax: +86 (10) 82327668
学院国际大厦 22 层 2206 No.1 Zhichun Road,Haidian Dist. 网址 Internet: www.daxincpa.com.cn
邮编 100083 Beijing,China,100083

务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通，包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。

大信会计师事务所(特殊普通合伙)



中国注册会计师:



中国注册会计师:



二〇二三年三月三十日



合并资产负债表

编制单位: 广东电网能源发展有限公司

2022年12月31日

单位: 人民币元

项 目	附注	期末余额	期初余额
流动资产:			
货币资金	六、(一)	180,801,282.96	408,099,464.33
△结算备付金			
△拆出资金			
交易性金融资产			
☆以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	六、(二)	1,000,221,402.84	1,253,156,152.22
应收款项融资			
预付款项	六、(三)	147,757,858.60	155,170,886.54
△应收保费			
△应收分保账款			
△应收分保合同准备金			
应收资金集中管理款	六、(四)	495,243,818.31	255,919,578.35
其他应收款	六、(五)	229,698,103.62	200,131,610.64
其中: 应收股利	六、(五)	3,100,000.00	3,124,508.00
△买入返售金融资产			
存货	六、(六)	23,771,383.87	22,410,049.24
其中: 原材料	六、(六)	19,612,915.17	20,160,340.70
库存商品(产成品)	六、(六)	82,071.73	73,485.91
合同资产	六、(七)	1,766,102,325.72	1,612,363,892.53
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	六、(八)	12,386,451.62	6,445,616.86
流动资产合计		3,855,982,657.54	3,913,727,250.71
非流动资产:			
△发放贷款和垫款			
债权投资			
☆可供出售金融资产			
其他债权投资			
☆持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资			
其他权益工具投资	六、(九)	9,338,161.08	8,289,763.08
其他非流动金融资产			
投资性房地产	六、(十)	11,031,718.73	12,041,789.43
固定资产	六、(十一)	164,389,985.36	159,942,222.20
其中: 固定资产原价	六、(十一)	467,162,523.30	441,945,785.94
累计折旧	六、(十一)	303,249,227.50	282,003,563.74
固定资产减值准备			
在建工程	六、(十二)	794,773.60	460,132.10
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	六、(十三)	27,225,854.29	23,411,608.03
无形资产	六、(十四)	74,021,799.05	75,888,484.44
开发支出	六、(十五)	7,235,267.04	3,594,656.36
商誉			
长期待摊费用	六、(十六)	63,396.24	71,408.61
递延所得税资产	六、(十七)	55,317,375.52	39,175,339.14
其他非流动资产	六、(十八)	573,523,318.60	73,410.00
其中: 特准储备物资			
非流动资产合计		922,911,649.51	322,948,813.39
资产合计		4,778,924,307.05	4,236,676,064.10

企业负责人: 谭昌友

主管会计工作负责人: 张笑非

会计机构负责人: 蔡金标



合并资产负债表 (续)

2022年12月31日

单位: 人民币元

项	附注	期末余额	期初余额
流动负债:			
短期借款	六、(十九)	250,000,000.00	
△向中央银行借款			
△拆入资金			
交易性金融负债			
△以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	六、(二十)	528,378,534.66	899,330,520.90
应付账款	六、(二十一)	105,121,361.55	142,816,719.26
预收款项	六、(二十二)	321,485.67	341,959.15
合同负债	六、(二十三)	1,202,365,713.92	1,002,346,915.90
△卖出回购金融资产款			
△吸收存款及同业存放			
△代理买卖证券款			
△代理承销证券款			
应付职工薪酬	六、(二十四)	108,515,656.18	103,875,816.59
其中: 应付工资	六、(二十四)	89,816,078.88	89,816,078.88
应付福利费			
其中: 职工奖励及福利基金			
应交税费	六、(二十五)	68,428,161.32	17,293,472.11
其中: 应交税金	六、(二十五)	68,113,308.19	17,096,827.29
其他应付款	六、(二十六)	168,038,017.62	195,272,182.91
其中: 应付股利			
△应付手续费及佣金			
△应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	六、(二十七)	12,203,001.85	9,950,172.75
其他流动负债	六、(二十八)	87,659,034.71	85,839,790.03
流动负债合计		2,831,031,273.48	2,487,067,609.63
非流动负债:			
△保险合同准备金			
长期借款			
应付债券			
其中: 优先股			
永续债			
租赁负债	六、(二十九)	12,289,743.88	11,469,036.97
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债	六、(三十)	3,444,718.83	1,643,841.03
递延收益	六、(三十一)	659,823.55	893,720.03
递延所得税负债	六、(三十二)	29,699,501.65	24,817,266.23
其他非流动负债			
其中: 特准备基金			
非流动负债合计		46,093,790.91	38,823,864.26
负债合计		2,877,125,064.39	2,525,891,473.89
所有者权益(或股东权益):			
实收资本(或股本)	六、(三十三)	100,160,600.67	100,160,600.67
国家资本			
国有法人资本			
集体资本			
民资资本			
外商资本			
△减: 已归还投资			
实收资本(或股本)净额	六、(三十三)	400,160,600.67	400,160,600.67
其他权益工具			
其中: 优先股			
永续债			
资本公积	六、(三十四)	828,834,824.13	828,834,824.13
减: 库存股			
其他综合收益			
其中: 外币报表折算差额			
专项储备	六、(三十五)	3,718,050.17	1,914,059.92
盈余公积	六、(三十六)	175,702,340.61	141,919,906.37
其中: 法定盈余公积			
任意盈余公积			
△储备基金			
△企业发展基金			
△利润归本投资			
△一般风险准备			
未分配利润	六、(三十七)	486,181,116.72	331,715,376.81
归属于母公司所有者权益(或股东权益)合计		1,901,799,242.66	1,710,784,590.21
△少数股东权益			
所有者权益(或股东权益)合计		1,901,799,242.66	1,710,784,590.21
负债和所有者权益(或股东权益)总计		4,778,924,307.05	4,236,676,064.10

企业负责人: 谭昌友

主管会计工作负责人: 张笑非

会计机构负责人: 蔡金标



合并现金流量表

2022年度

单位:人民币元

编制单位:广东电网能源发展有限公司

项目	附注	本期金额	上期金额
一、经营活动产生的现金流量:			
销售商品、提供劳务收到的现金		7,012,026,978.13	5,671,636,225.35
△客户存款和同业存放款项净增加额			
△向中央银行借款净增加额			
△向其他金融机构拆入资金净增加额			
△收到原保险合同保费取得的现金	0017182		
△收到再保业务现金净额			
△保户储金及投资款净增加额			
△处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产净增加额			
△收取利息、手续费及佣金的现金			
△拆入资金净增加额			
△回购业务资金净增加额			
△代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还		391,756.04	
收到其他与经营活动有关的现金		109,101,992.38	133,046,057.85
经营活动现金流入小计		7,121,520,726.82	5,807,682,283.20
购买商品、接受劳务支付的现金		5,534,261,586.68	1,467,257,961.69
△客户贷款及垫款净增加额			
△存放中央银行和同业款项净增加额			
△支付原保险合同赔付款项的现金			
△拆出资金净增加额			
△支付利息、手续费及佣金的现金			
△支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		604,702,793.31	555,822,699.88
支付的各项税费		245,489,797.21	198,178,852.50
支付其他与经营活动有关的现金		997,910,211.50	556,989,871.45
经营活动现金流出小计		7,382,364,388.70	5,778,549,385.52
经营活动产生的现金流量净额		-260,813,661.88	29,132,897.68
二、投资活动产生的现金流量:			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金		374,508.00	
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			1,418,300.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		374,508.00	1,418,300.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		52,409,385.21	63,161,193.34
投资支付的现金			
△质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金		52,409,385.21	63,161,193.34
投资活动现金流出小计		-52,031,877.21	-61,742,893.34
投资活动产生的现金流量净额			
三、筹资活动产生的现金流量:			
吸收投资收到的现金			96,143,486.02
其中: 子公司吸收少数股东投资收到的现金			
取得借款收到的现金		250,000,000.00	
收到其他与筹资活动有关的现金		250,000,000.00	96,143,486.02
筹资活动现金流入小计		250,000,000.00	96,143,486.02
偿还债务支付的现金		154,324,618.15	263,630,849.12
分配股利、利润或偿付利息支付的现金			
其中: 子公司支付给少数股东的股利、利润		10,095,021.13	11,429,838.00
支付其他与筹资活动有关的现金		161,419,642.28	275,060,687.12
筹资活动现金流出小计		85,580,357.72	-178,917,201.10
筹资活动产生的现金流量净额			
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-227,298,181.37	-211,527,196.76
五、现金及现金等价物净增加额		-408,099,464.33	619,626,661.09
加: 期初现金及现金等价物余额		180,801,282.96	408,099,464.33
六、期末现金及现金等价物余额			

企业负责人:谭昌友

主管会计工作负责人:张笑非

会计机构负责人:蔡金标

- 7 -





编制单位：广东恒通网络信息安全有限公司

合 并 利 润 表

2022年度

单位：人民币元

项		附注	本期金额	上期金额	项目	11	附注	本期金额	上期金额
一、营业总收入			6,627,171,151,83	5,791,822,063,24	减：营业外支出		6, (四十六)	286,718,50	1,838,566,97
其中：营业收入		6,627,171,151,83	5,791,822,063,24	减：利润总额以“-”号填列			6, (四十六)	1,561,949,776,48	327,076,581,54
△利息收入				减：所得税费用			6, (四十)	1,119,175,431,18	86,856,222,06
△手续费收入				五、净利润(净亏损以“-”号填列)			337,524,342,30	240,220,359,18	
二、营业总成本			6,144,676,294,04	5,463,240,724,20	(一)按所归属的公司所有者的净利润		337,524,342,30	240,220,359,18	
其中：营业成本		5,251,019,743,09	5,213,958,795,37	归属于母公司所有者的净利润			337,524,342,30	240,220,359,18	
△税金及附加				(二)按经营性质分类：			337,524,342,30	240,220,359,18	
△手续费及佣金支出				持续经营净利润			337,524,342,30	240,220,359,18	
△租赁费				终止经营净利润			337,524,342,30	240,220,359,18	
△斯托克斯收益/损失				六、其他综合收益的税后净额			337,524,342,30	240,220,359,18	
△换取现金和现金等价物				(一)按所归属的公司所有者的其他综合收益的税后净额			337,524,342,30	240,220,359,18	
△保价红利支出				归属于母公司所有者的其他综合收益的税后净额			337,524,342,30	240,220,359,18	
△公保费用			19,828,363,28	12,941,691,63	(二)不能重分类进损益的其他综合收益		337,524,342,30	240,220,359,18	
税金及附加		256,181,363,95	232,449,212,12	1.重新计量设定受益计划变动额			337,524,342,30	240,220,359,18	
销售费用		9,207,674,58	2,202,265,18	2.权益法下不能重分类的其他综合收益			337,524,342,30	240,220,359,18	
管理费用		8,109,076,14	6,888,729,90	3.其他权益工具投资公允价值变动			337,524,342,30	240,220,359,18	
研发费用		5,115,188,03	273,926,89	4.企业自身信用风险公允价值变动			337,524,342,30	240,220,359,18	
财务费用		2,235,139,76	4,994,882,18	5.其他			337,524,342,30	240,220,359,18	
其中：利息费用			1,199,233,00				337,524,342,30	240,220,359,18	
利息收入							337,524,342,30	240,220,359,18	
△兑汇损失(净收益以“-”号填列)							337,524,342,30	240,220,359,18	
其他							337,524,342,30	240,220,359,18	
加：其他收益			269,586,11	209,138,62	6.其他综合收益的税后净额		337,524,342,30	240,220,359,18	
投资收益(损失以“-”号填列)			350,100,00	374,508,00	7.现金流量套期储备(现金流量套期损益的有效部分)		337,524,342,30	240,220,359,18	
其中：对联营企业和合营企业的投资收益				8.外币财务报表折算差额			337,524,342,30	240,220,359,18	
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益				9.其他			337,524,342,30	240,220,359,18	
△已实现收益(损失以“-”号填列)							337,524,342,30	240,220,359,18	
△净敞口套期收益(损失以“-”号填列)							337,524,342,30	240,220,359,18	
△公允价值变动损益(损失以“-”号填列)							337,524,342,30	240,220,359,18	
信用减值损失(损失以“-”号填列)			2,769,984,93	-812,901,51	10.归属于母公司所有者的综合收益总额		337,524,342,30	240,220,359,18	
资产减值损失(损失以“-”号填列)			-31,271,530,95	-2,470,501,65	11.归属于少数股东的综合收益总额		337,524,342,30	240,220,359,18	
资产处置收益(损失以“-”号填列)							337,524,342,30	240,220,359,18	
三、营业利润(亏损以“-”号填列)			454,715,947,91	326,851,376,47	12.基本每股收益		337,524,342,30	240,220,359,18	
加：营业外收入			2,571,517,07	2,063,602,01	(一)稀释每股收益		337,524,342,30	240,220,359,18	
其中：教育补助			1,312,126,77				337,524,342,30	240,220,359,18	

会计机构负责人：蔡金标

主管会计工作负责人：张文华



广东电网能源发展有限公司
审 计 报 告

大信审字[2024]第 1-00951 号

大信会计师事务所（特殊普通合伙）
WUYIGE CERTIFIED PUBLIC ACCOUNTANTS LLP.

此码用于证明该审计报告是否由具有执业许可的会计师事务所出具，
您可使用手机“扫一扫”或进入“注册会计师行业统一监管平台”(<http://acc.mof.gov.cn>)
进行查验。
报告编码: 京2403J20619





大信会计师事务所 WUYIGE Certified Public Accountants.LLP 电话 Telephone: +86 (10) 82330558
北京市海淀区知春路 1 号 Room 2206 22/F,Xueyuan International Tower 传真 Fax: +86 (10) 82327668
学院国际大厦 22 层 2206 No.1 Zhichun Road, Haidian Dist. 网址 Internet: www.daxincpa.com.cn
邮编 100083 Beijing,China,100083

审 计 报 告

大信审字[2024]第 1-00951 号

广东电网能源发展有限公司：

一、审计意见

我们审计了广东电网能源发展有限公司（以下简称“贵公司”）的财务报表，包括 2023 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2023 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者权益变动表，以及财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了贵公司 2023 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2023 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于贵公司，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、管理层和治理层对财务报表的责任

管理层负责按照企业会计准则的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

在编制财务报表时，管理层负责评估贵公司的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非管理层计划清算贵公司、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督贵公司的财务报告过程。

- 1 -





大信会计师事务所 WUYIGE Certified Public Accountants LLP 电话 Telephone: +86 (10) 82330558
北京市海淀区知春路 1 号 Room 2206 22/F, Xueyuan International Tower 传真 Fax: +86 (10) 82327668
学院国际大厦 22 层 2206 No.1 Zhichun Road, Haidian Dist. 网址 Internet: www.daxincpa.com.cn
邮编 100083 Beijing, China, 100083

五、注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

在按照审计准则执行审计工作的过程中，我们运用职业判断，并保持职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

（一）识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

（二）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序，但目的并非对内部控制的有效性发表意见。

（三）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

（四）对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对贵公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致贵公司不能持续经营。

（五）评价财务报表的总体列报、结构和内容，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

（六）就贵公司中实体或业务活动的财务信息获取充分、恰当的审计证据，以对合并财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。





大信会计师事务所
北京市海淀区知春路 1 号
学院国际大厦 22 层 2206
邮编 100083

WUYIGE Certified Public Accountants LLP
Room 2206 22/F,Xueyuan International Tower
No.1 Zhichun Road, Haidian Dist.
Beijing,China,100083

电话 Telephone: +86 (10) 82330558
传真 Fax: +86 (10) 82327668
网址 Internet: www.daxincpa.com.cn

我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通，包括沟通
我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。

大信会计师事务所(特殊普通合伙)



中国注册会计师:



中国注册会计师:



中国注册会计师:



二〇一四年三月二十日

- 3 -



合并资产负债表

编制单位: 广东电网能源发展有限公司

2023年12月31日

单位: 人民币元

项 目	附注	期末余额	期初余额
流动资产:			
货币资金	八、(一)	36,180,963.93	180,801,282.96
△结算备付金			
△拆出资金			
交易性金融资产			
☆以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	八、(二)	1,292,788,387.96	1,000,221,402.84
应收款项融资			
预付款项	八、(三)	106,082,773.90	147,757,858.60
▲应收保费			
▲应收分保账款			
▲应收分保合同准备金			
应收资金集中管理款	八、(四)	506,537,614.46	495,243,848.31
其他应收款	八、(五)	211,390,216.83	229,698,103.62
其中: 应收股利	八、(五)		3,100,000.00
△买入返售金融资产			
存货	八、(六)	38,140,899.91	23,771,383.87
其中: 原材料	八、(六)	8,421,032.08	19,612,945.17
库存商品 (产成品)	八、(六)	23,777.02	82,071.73
合同资产	八、(七)	1,361,407,546.71	1,766,102,325.72
△保险合同资产			
△分出再保险合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	八、(八)	423,948.78	12,386,451.62
流动资产合计		3,552,952,352.48	3,855,982,657.54
非流动资产:			
△发放贷款和垫款			
债权投资			
☆可供出售金融资产			
其他债权投资			
☆持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资			
其他权益工具投资	八、(九)	12,135,084.18	9,338,161.08
其他非流动金融资产			
投资性房地产	八、(十)	20,343,484.64	11,031,718.73
固定资产	八、(十一)	165,545,343.76	164,389,985.36
其中: 固定资产原价	八、(十一)	478,721,850.27	467,162,523.30
累计折旧	八、(十一)	313,863,588.06	303,249,227.50
固定资产减值准备			
在建工程	八、(十二)	191,481.41	794,773.60
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	八、(十三)	31,255,585.59	27,225,854.29
无形资产	八、(十四)	78,813,991.95	74,021,799.05
开发支出	八、(十五)	6,050,546.30	7,235,267.04
商誉			
长期待摊费用	八、(十六)	297,288.40	63,396.24
递延所得税资产	八、(十七)	70,632,991.01	57,205,006.69
其他非流动资产	八、(十八)	1,008,984,839.58	573,523,318.60
其中: 特准储备物资			
非流动资产合计		1,394,250,636.82	924,829,280.68
资产合计		4,947,202,989.30	4,780,811,938.22

企业负责人:

主管会计工作负责人:

会计机构负责人:

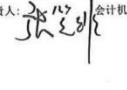
- 4 -



合并资产负债表 (续)

单位: 人民币元

项 目	附注	期末余额	期初余额
流动负债:			
短期借款	八、(十九)	500,459,861.12	250,000,000.00
△向中央银行借款			
△拆入资金			
△交易性金融负债			
△应付票据及应付账款			
△应付预收款项			
△应付职工薪酬	八、(二十)	772,397,847.27	528,378,534.66
应付账款	八、(二十一)	229,766,601.80	405,121,361.53
预收款项	八、(二十二)	386,120.11	321,485.67
合同负债	八、(二十三)	558,449,190.58	1,202,365,713.92
△卖出回购金融资产款			
△吸收存款及同业存放			
△代理买卖证券款			
△代理承销证券款			
△应付手续费及佣金			
应付职工薪酬	八、(二十四)	112,772,223.98	108,515,656.18
其中: 应付工资	八、(二十四)	89,816,078.88	89,816,078.88
应付福利费			
#其中: 职工奖励及福利基金			
应交税费	八、(二十五)	87,510,317.52	68,428,464.32
其中: 应交税金	八、(二十五)	87,510,317.52	68,413,308.49
其他应付款	八、(二十六)	157,049,271.39	168,038,017.62
其中: 应付股利			
△应付手续费及佣金			
△应付保证金			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	八、(二十七)	11,234,888.67	12,203,064.85
其他流动负债	八、(二十八)	199,846,129.67	87,659,034.71
流动负债合计		2,629,872,452.11	2,831,031,273.48
非流动负债:			
△保险合同准备金			
长期借款			
应付债券			
其中: 优先股			
永续债			
△保险合同负债			
△分出再保险合同负债			
租赁负债	八、(二十九)	18,063,424.59	12,289,743.88
长期应付款			
长期应付职工薪酬	八、(三十)	3,261,460.96	3,414,718.83
预计负债	八、(三十一)	209,944.68	659,823.53
递延收益	八、(三十二)	41,104,436.97	36,505,968.23
递延所得税负债	八、(三十二)	107,828,009.80	
其他非流动负债			
其中: 特准储备基金			
非流动负债合计		170,467,277.00	52,900,254.48
负债合计		2,800,339,729.11	2,883,931,527.96
所有者权益(或股东权益):			
实收资本(或股本)	八、(二十二)	400,160,600.67	400,160,600.67
国家资本			
国有法人资本	八、(三十三)	400,160,600.67	400,160,600.67
集体资本			
民营资本			
外商资本			
#减: 已归还投资			
实收资本(或股本)净额	八、(二十二)	400,160,600.67	400,160,600.67
其他权益工具			
其中: 优先股			
永续债			
资本公积	八、(二十四)	828,834,824.13	828,834,824.13
减: 库存股			
其他综合收益			
其中: 外币报表折算差额			
专项储备	八、(二十五)	15,253,221.47	3,718,050.17
盈余公积	八、(三十六)	315,887,286.67	175,210,457.37
其中: 法定公积金	八、(三十六)	215,887,286.67	175,210,457.37
任意公积金			
#储备基金			
#企业发展基金			
#利润归还投资			
△一般风险准备			
未分配利润	八、(三十七)	679,490,124.57	481,754,467.56
归属于母公司所有者权益(或股东权益)合计		2,146,863,260.19	1,896,880,410.26
少数股东权益			
所有者权益(或股东权益)合计		2,146,863,260.19	1,896,880,410.26
负债和所有者权益(或股东权益)总计		4,947,202,989.30	4,780,811,938.22

企业负责人:  主管会计工作负责人:  会计机构负责人: 

- 5 -





合 并 利 润 表

2023年度

编制单位：广东电网能源发展有限公司

项	目	附注	本期金额	上期金额	项	附注	本期金额	上期金额
一、营业收入								
其中：营业收入		A. 1.3+6.1	7,051,412,534.30	6,627,174,151.83	加：营业外收入		590,481.55	2,570,547.07
△利息收入			7,051,412,534.30	6,627,174,151.83	减：营业外支出		1,502,426.77	
△保险服务收入					四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		84,545.94	286,718.59
▲已赚保费					减：所得税费用		540,973,945.28	456,999,776.38
△手续费及佣金收入					五、净利润（净亏损以“-”号填列）		134,205,632.29	124,394,266.58
二、营业成本								
其中：营业成本		A. 1.3+7.1	6,196,559,100.37	6,144,676,224.04	(一) 按所有权归属分部		406,768,292.99	332,605,509.90
△手续费及佣金支出			6,176,563,666.41	5,851,049,743.09	※ 少数股东损益			
△保险服务费用					(二) 按经营持续性分类：			
△分出保险的分保费					持续经营净利润			
△收回保险服务费用					六、其他综合收益的税后净额		35,192,32	1,022,188.05
△承保货物损失					归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		35,192,32	1,022,188.05
△减：分出再保险服务收益					(一) 不能重分类进损益的其他综合收益		35,192,32	1,022,188.05
▲退保金					1. 重新计量设定受益计划变动额			
▲赔付支付净额					2. 收益法下不能重分类的其他综合收益			
▲提取保险合准备金净额					3. 其他权益工具投资公允价值变动			
▲保单红利和支出					4. 企业自身信用风险公允价值变动			
▲分保费用					5. △不能重分类的保险合同金险变动			
△佣金及附加					(二) 将重分类进损益的其他综合收益			
销售费用			23,498,781.40	19,828,363.28	1. 收益法下可重分类的其他综合收益			
管理费用			264,475,093.19	256,181,366.95	2. 其他债权投资公允价值变动			
研发费用			11,180,966.57	9,207,574.58	3. 可出售金融资产公允价值变动收益			
财务费用			20,840,532.80	8,409,076.14	4. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
其中：利息费用			8,272,335.44	5,465,188.03	5. 持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
利息收入			1,789,873.81	2,235,139.76	6. 其他债权投资公允价值变动			
汇兑净损失（净收益以“-”号填列）					7. 现金流量套期储备的现金流量套期损益的有效部分			
其他								
加：其他收益			1,492,136.86	369,581.14	△9. 可转损益的保险合同金融变动			
投资收益（损失以“-”号填列）			345,500.00	350,000.00	△10. 可转损益的分出再保险合同金融变动			
其中：对联营企业和合营企业的投资收益					11. 其他			
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益					※ 归属于少数股东的综合收益总额			
△汇兑收益（损失以“-”号填列）					七、综合收益总额			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）					归属母公司所有者的综合收益总额			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			3,025,416.77	2,769,969.93	333,627,697.95			
信用减值损失（损失以“-”号填列）			-28,543,858.93	-31,271,530.95	406,803,485.31			
资产减值损失（损失以“-”号填列）			9,305,381.04	(一) 基本每股收益	333,627,697.95			
资产处置收益（损失以“-”号填列）			540,468,009.67	454,715,947.91	(二) 稀释每股收益			
三、营业利润（亏损以“-”号填列）								
主管会计工作负责人： <i>张三</i>					会计机构负责人： <i>李四</i>			

单位：人民币元

会 计 机 构 负 责 人：

企 业 负 责 人：



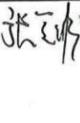
编制单位: 广东电网能源发展有限公司

合并现金流量表

2023年度

单位: 人民币元

项 目	附注	本期金额	上期金额
一、经营活动产生的现金流量:			
△销售商品、提供劳务收到的现金		6,793,408,932.38	7,012,026,978.43
△客户存款和同业存放款项净增加额			
△向中央银行借款净增加额			
△向其他金融机构拆入资金净增加额			
△收到签发保险合同保费取得的现金			
△收到分入再保险合同的现金净额			
▲收到原保险合同保费取得的现金			
▲收到再保业务现金净额			
▲保户储金及投资款净增加额			
△处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产净增加额			
△收取利息、手续费及佣金的现金			
△拆入资金净增加额			
△回购业务资金净增加额			
△代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还		867,882.56	391,756.01
收到其他与经营活动有关的现金		156,545,029.95	109,101,992.38
经营活动现金流入小计		6,950,821,844.89	7,121,520,726.82
购买商品、接受劳务支付的现金		5,352,150,536.54	5,534,261,586.68
△客户贷款及垫款净增加额			
△存放中央银行和同业款项净增加额			
△支付签发保险合同赔款的现金			
△支付分出再保险合同的现金净额			
△保单质押贷款净增加额			
▲支付原保险合同赔付款项的现金			
△拆出资金净增加额			
△支付利息、手续费及佣金的现金			
▲支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		669,538,107.39	604,702,793.31
支付的各项税费		303,182,678.29	245,489,797.21
支付其他与经营活动有关的现金		772,871,682.67	997,910,211.50
经营活动现金流出小计		7,097,743,004.89	7,382,364,388.70
经营活动产生的现金流量净额		-146,921,160.00	-260,843,661.88
二、投资活动产生的现金流量:			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金		695,500.00	374,508.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		1,126,800.00	
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金		796,712.19	
投资活动现金流入小计		2,619,012.19	374,508.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		58,084,147.27	52,409,385.21
投资支付的现金			
▲质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金		4,790.70	
投资活动现金流出小计		58,088,937.97	52,409,385.21
投资活动产生的现金流量净额		-55,469,925.78	-52,034,877.21
三、筹资活动产生的现金流量:			
吸收投资收到的现金			
其中: 子公司吸收少数股东投资收到的现金			
取得借款收到的现金		500,000,000.00	250,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		500,000,000.00	250,000,000.00
偿还债务支付的现金		250,000,000.00	
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		176,349,709.45	154,324,618.15
其中: 子公司支付给少数股东的股利、利润			
支付其他与筹资活动有关的现金		15,879,523.80	10,095,024.13
筹资活动现金流出小计		442,229,233.25	164,419,642.28
筹资活动产生的现金流量净额		57,770,766.75	85,580,357.72
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额		-144,620,319.03	-227,298,181.37
加: 期初现金及现金等价物余额		180,801,282.96	408,099,464.33
六、期末现金及现金等价物余额		36,180,963.93	180,801,282.96

企业负责人:  主管会计工作负责人:  会计机构负责人: 

- 7 -



广东电网能源发展有限公司
审计报告

大信审字[2025]第 1-00950 号

大信会计师事务所（特殊普通合伙）

WUYIGE CERTIFIED PUBLIC ACCOUNTANTS LLP.

此码用于证明该审计报告是否由具有执业许可的会计师事务所出具，
您可使用手机“扫一扫”或进入“注册会计师行业统一监管平台 (<http://acc.mof.gov.cn>)”进行查验。
报告编码: 京25LSNWDVOW





大信会计师事务所
北京市海淀区知春路 1 号
学院国际大厦 22 层 2206
邮编 100083

WUYIGE Certified Public Accountants,LLP
Room 2206 22/F,Xueyuan International Tower
No.1 Zhichun Road,Haidian Dist.
Beijing,China,100083

电话 Telephone: +86 (10) 82330558
传真 Fax: +86 (10) 82327668
网址 Internet: www.daxincpa.com.cn

审计报告

大信审字[2025]第 1-00950 号

广东电网能源发展有限公司：

一、审计意见

我们审计了广东电网能源发展有限公司（以下简称“贵公司”）的财务报表，包括 2024 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2024 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者权益变动表，以及财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了贵公司 2024 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2024 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于贵公司，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、管理层和治理层对财务报表的责任

管理层负责按照企业会计准则的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

在编制财务报表时，管理层负责评估贵公司的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非管理层计划清算贵公司、终止运营或别无其他现实的选择。





大信会计师事务所
北京市海淀区知春路 1 号
学院国际大厦 22 层 2206
邮编 100083

WUYIGE Certified Public Accountants,LLP
Room 2206 22/F,Xueyuan International Tower
No.1 Zhichun Road,Haidian Dist.
Beijing,China,100083

电话 Telephone: +86 (10) 82330558
传真 Fax: +86 (10) 82327668
网址 Internet: www.daxincpa.com.cn

治理层负责监督贵公司的财务报告过程。

四、注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

在按照审计准则执行审计工作的过程中，我们运用职业判断，并保持职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

(一) 识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

(二) 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序，但目的并非对内部控制的有效性发表意见。

(三) 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

(四) 对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对贵公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致贵公司不能持续经营。

(五) 评价财务报表的总体列报、结构和内容，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

(六) 就贵公司中实体或业务活动的财务信息获取充分、恰当的审计证据，以对合并财





大信会计师事务所
北京市海淀区知春路1号
学院国际大厦22层2206
邮编100083

WUYIGE Certified Public Accountants,LLP
Room 2206 22/F,Xueyuan International Tower
No.1 Zhichun Road,Haidian Dist.
Beijing,China,100083

电话 Telephone: +86 (10) 82330558
传真 Fax: +86 (10) 82327668
网址 Internet: www.daxincpa.com.cn

务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

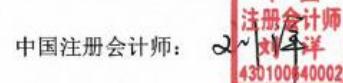
我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通，包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。



大信会计师事务所(特殊普通合伙)
中国·北京
01080210430



中国注册会计师
李学良
430100330004



中国注册会计师
刘洋
430100340002

二〇二五年三月二十八日



合并资产负债表

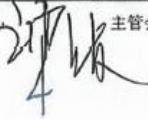
编制单位: 广东电网能源发展有限公司

2024年12月31日

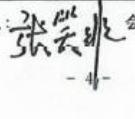
单位: 人民币元

项 目	附注	期末余额	期初余额
流动资产:			
货币资金	八、(一)	549,679,774.61	36,180,963.93
△结算备付金			
△拆出资金			
交易性金融资产			
☆以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	八、(二)	24,151,440.16	
应收账款	八、(三)	950,042,008.84	1,292,788,387.96
应收款项融资			
预付款项	八、(四)	263,186,348.36	106,082,773.90
▲应收保费			
▲应收分保账款			
▲应收分保合同准备金			
应收资金集中管理款	八、(五)	360,882,319.87	506,537,614.46
其他应收款	八、(六)	251,786,897.73	211,390,216.83
其中: 应收股利		236,600.00	
△买入返售金融资产			
存货	八、(七)	36,824,714.21	38,140,899.91
其中: 原材料		3,350.00	8,421,032.08
库存商品(产成品)			23,777.02
合同资产	八、(八)	1,828,992,960.67	1,361,407,546.71
△保险合同资产			
△分出再保险合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	八、(九)	12,225,206.66	423,948.78
流动资产合计		4,277,771,671.11	3,552,952,352.48
非流动资产:			
△发放贷款和垫款			
债权投资			
☆可供出售金融资产			
其他债权投资			
☆持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资			
其他权益工具投资	八、(十)	12,960,912.88	12,135,084.18
其他非流动金融资产			
投资性房地产	八、(十一)	18,915,711.54	20,343,484.64
固定资产	八、(十二)	205,539,162.30	165,545,343.76
其中: 固定资产原价		535,203,774.65	478,721,850.27
累计折旧		329,779,089.24	313,863,588.06
固定资产减值准备			
在建工程	八、(十三)	2,895,499.51	191,481.41
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	八、(十四)	37,134,770.19	31,255,585.59
无形资产	八、(十五)	96,507,344.15	78,813,991.95
开发支出	八、(十六)	6,229,624.78	6,050,546.30
商誉			
长期待摊费用	八、(十七)	189,890.41	297,288.40
递延所得税资产	八、(十八)	103,321,391.63	70,632,991.01
其他非流动资产	八、(十九)	1,257,988,032.08	1,008,984,839.58
其中: 特准储备物资			
非流动资产合计		1,741,682,339.47	1,394,250,636.82
资产合计		6,019,454,010.58	4,947,202,989.30

企业负责人:

 张芸

主管会计工作负责人:

 张芸

会计机构负责人:

 张芸

- 4 -



合并资产负债表 (续)

编制单位: 广东电网能源发展有限公司

2024年12月31日

单位: 人民币元

项 目	附注	期末余额	期初余额
流动负债			
应付票据	A. (二十)	1,150,981,138.89	500,459,861.12
△应付中央银行借款			
△应付账款			
交易性金融负债			
☆以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	A. (二十一)	772,397,847.27	
应付账款	A. (二十二)	740,287,220.04	229,766,601.80
预收款项	A. (二十三)	518,610.01	386,120.11
合同负债	A. (二十四)	923,801,467.07	558,449,190.58
△卖出回购金融资产款			
△吸收存款及同业存放			
△代理买卖证券款			
△代理承销证券款			
△预收保费			
应付职工薪酬	A. (二十五)	117,465,265.39	112,772,223.98
其中: 应付工资		89,816,078.88	89,816,078.88
应付福利费			
#其中: 职工薪酬及福利基金			
应交税费	A. (二十六)	96,891,890.39	87,510,317.52
其中: 应交税金		84,654,549.79	87,510,317.52
其他应付款	A. (二十七)	137,188,426.47	157,049,271.39
其中: 应付股利			
△应付手续费及佣金			
△应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	A. (二十八)	16,411,285.30	11,234,888.67
其他流动负债	A. (二十九)	121,155,762.28	199,846,129.67
流动负债合计		3,304,701,055.84	2,629,872,452.11
非流动负债			
△保险合同准备金			
长期借款			
应付债券			
其中: 优先股			
永续债			
△保险合同负债			
△分出再保险合同负债			
租赁负债	A. (三十)	16,544,874.92	18,063,424.55
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债	A. (三十一)	2,494,718.71	3,261,460.96
递延收益	A. (三十二)	927,196.58	209,944.68
递延所得税负债	A. (三十三)	47,714,933.09	41,104,436.97
其他非流动负债	A. (三十四)	206,238,568.36	107,828,009.80
其中: 特准储备基金			
非流动负债合计		273,920,291.66	170,467,277.00
负债合计		3,578,621,347.50	2,800,339,729.11
所有者权益(或股东权益)			
实收资本(或股本)		400,160,600.67	400,160,600.67
国家资本			
国有法人资本	A. (三十五)	400,160,600.67	400,160,600.67
集体资本			
民资资本			
外商资本			
#减: 已归还投资			
实收资本(或股本)净额		400,160,600.67	400,160,600.67
其他权益工具			
其中: 优先股			
永续债			
资本公积	A. (三十六)	828,834,824.13	828,834,824.13
减: 库存股			
其他综合收益	A. (三十七)	7,856,574.21	7,237,202.68
其中: 外币报表折算差额			
专项储备	A. (三十八)	63,501,604.68	15,253,221.47
盈余公积	A. (三十九)	260,735,866.13	215,887,286.67
其中: 法定公积金		260,735,866.13	215,887,286.67
任意公积金			
#储备基金			
#企业发展基金			
#利润归还投资			
△一般风险准备			
未分配利润	A. (四十)	879,743,193.26	679,490,124.57
归属于母公司所有者权益(或股东权益)合计		2,440,832,663.08	2,146,863,260.19
少数股东权益			
所有者权益(或股东权益)合计		2,440,832,663.08	2,146,863,260.19
负债和所有者权益(或股东权益)总计		6,019,454,010.58	4,947,202,989.30

企业负责人:

主管会计工作负责人:

会计机构负责人:

- 5 -





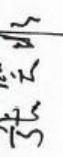
湖北源发展有限公司

合 并 利 润 表

2024年度

单位：人民币元

项 目	附注	本期金额	上期金额	项 目	附注	本期金额	上期金额
一、营业收入				加：营业外收入			
其中：营业收入	A. (一至三)	7,579,451,377.16	7,051,412,534.30	其中：政府补助	A. (四至六)	911,802.21	590,481.55
△利息收入		7,579,451,377.16	7,051,412,534.30	减：营业外支出	A. (四至六)	294,966.10	84,545.94
△投资收益收入				减：利得总额（亏损总额以“-”号填列）		528,961,840.91	540,971,945.28
▲已赚保费及原保费收入	A. (一至三)			减：所得税费用	A. (一至六)	130,416,046.26	134,205,652.29
△手续费及佣金收入				五、净利润（净亏损以“-”号填列）		418,485,794.65	406,768,292.99
二、营业成本				五、 所有权归属的净利润：			
其中：营业成本	A. (一至三)	6,912,889,298.46	6,496,559,100.37	（一）归母公司所有者的净利润		-	418,485,794.65
△利息支出		6,176,863,686.41		（二）少数股东损益：			406,768,292.99
△手续费及佣金支出				母级公司净利润：		448,485,794.65	406,768,292.99
△保险服务费用				母级公司综合收益总额：		619,371.53	35,192.12
△分出再保险的分保费用				归母公司所有者的综合收益总额		619,371.53	35,192.12
△承保材料损失				（一）不能重分类进损益的其他综合收益			
△M. 分出再保险财务收益				1. 重新计量设定受益计划净负债或净资产		619,371.53	35,192.12
▲追保金				2. 重估法下不能转损益的其他综合收益			
▲赔付支出净额				3. 其他权益工具投资公允价值的变动			
▲再保险合同准备金净额				4. 企业自身信用风险公允价值的变动			
▲保单红利支出				5. △不能重分类的保险合同准备金变动			
△保费费用		25,878,822.45	23,498,781.40	6. 其他			
佣金及附加				（二）将重分类进损益的其他综合收益			
佣金费用	A. (四至六)	289,385,842.31	264,475,093.19	1. 重估法下可转损益的其他综合收益			
管理费用	A. (四至六)	28,956,668.35	11,180,966.57	2. 其他权益工具投资公允价值变动			
财务费用	A. (四至六)	26,557,962.61	20,840,592.80	3. 可重估金额公允价值变动损益			
财务费用	A. (四至六)	18,525,541.65	8,272,335.44	4. 其他综合收益部分计入可供出售金融资产损益			
其中：利息费用		2,308,333.62	1,189,873.81	5. 换至重分类损益重分类为可供出售金融资产损益			
利息收入				6. 现金流量套期储备（现金流量套期储备）			
汇兑损益				7. 现金流量套期损益（现金流量套期损益的金额部分）			
其他	A. (四至六)	559,421.66	1,482,136.86	8. 外币财务报表折算差额			
加：其他收益（损失以“-”号填列）	A. (四至六)	226,600.00	315,500.00	△9. 可转损益的保险合同准备金变动			
投资收益（损失以“-”号填列）	A. (四至六)			10. 可转损益的保险合同准备金变动			
其中：对联营企业和合营企业的投资收益				11. 其他			
△汇兑收益（损失以“-”号填列）				※归母公司所有者的其他综合收益的综合收益总额			
△净敞口套期收益（损失以“-”号填列）				12. 其他			
△公允价值变动收益（损失以“-”号填列）				13. 其他			
资产减值损失（损失以“-”号填列）	A. (一至三)	-866,339.16	3,025,416.77	14. 其他			
资产减值损失（损失以“-”号填列）	A. (一至三)	-61,857,359.91	-28,543,858.91	15. 其他			
资产减值损失（损失以“-”号填列）	A. (一至三)	-286,996.49	9,305,381.04	16. 其他			
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		598,315,004.80	540,468,009.67	17. 其他			

主管会计工作负责人： 会计机构负责人： 

合并现金流量表

编制单位: 广东电网能源发展有限公司

2024年度

单位: 人民币元

项 目	附注	本期金额	上期金额
一、 经营活动产生的现金流量:			
△销售商品、提供劳务收到的现金		8,268,379,132.47	6,793,408,932.38
△客户存款和同业存放款项净增加额			
△向中央银行借款净增加额			
△向其他金融机构拆入资金净增加额			
△收到递延保险合同保费取得的现金			
△收到分入再保险合同的现金净额			
▲收到原保险合同保费取得的现金			
▲收到再保险业务现金净额			
▲保户储金及投资款净增加额			
△处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产净增加额			
△收取利息、手续费及佣金的现金			
△拆入资金净增加额			
△回购业务资金净增加额			
△代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还			867,882.56
收到其他与经营活动有关的现金		9,516,462,426.23	156,545,029.95
经营活动现金流入小计		17,784,841,558.70	6,950,821,844.89
购买商品、接受劳务支付的现金		6,398,278,837.84	5,352,150,536.54
△客户贷款及垫款净增加额			
△存放中央银行和同业款项净增加额			
△支付签发保险合同赔款的现金			
△支付分出再保险合同的现金净额			
△保单质押贷款净增加额			
▲支付原保险合同赔付款项的现金			
△拆出资金净增加额			
△支付利息、手续费及佣金的现金			
▲支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		716,471,801.01	669,539,127.20
支付的各项税费		357,936,286.09	303,182,678.29
支付其他与经营活动有关的现金		10,076,526,551.32	772,871,682.67
经营活动现金流出小计		17,549,213,569.16	7,097,743,004.89
经营活动产生的现金流量净额	A. (五十三)	235,627,989.54	-146,921,160.00
二、 投资活动产生的现金流量:			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金			695,500.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		1,596,002.00	1,126,800.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			796,712.19
投资活动现金流入小计		1,596,002.00	2,619,012.19
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		135,075,202.78	58,084,147.27
投资支付的现金			
▲质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金		88,542.20	4,790.70
投资活动现金流出小计		135,163,744.98	58,088,937.97
投资活动产生的现金流量净额		-133,567,742.98	-55,469,925.78
三、 筹资活动产生的现金流量:			
吸收投资收到的现金			
其中: 子公司吸收少数股东投资收到的现金			
取得借款收到的现金		1,150,000,000.00	500,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		1,150,000,000.00	500,000,000.00
偿还债务支付的现金		500,000,000.00	250,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		221,388,410.38	176,349,709.15
其中: 子公司支付给少数股东的股利、利润			
支付其他与筹资活动有关的现金		22,128,976.39	15,879,523.80
筹资活动现金流出小计		743,517,386.77	149,990,911.95
筹资活动产生的现金流量净额		406,482,613.23	57,770,766.75
四、 汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、 现金及现金等价物净增加额	A. (五十三)	508,542,859.79	-144,620,319.03
加: 期初现金及现金等价物余额	A. (五十三)	36,180,963.93	180,801,282.96
六、 期末现金及现金等价物余额	A. (五十三)	544,723,823.72	36,180,963.93

企业负责人:

主管会计工作负责人:

会计机构负责人:

- 10 -

